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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125															
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550									
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

APACHE CORPORATION		027200															
KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID -> 285245		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 12520 - 16826							
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8146 - 11144							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC				166150									
SHUFFIELD 72-14				WELL #:	2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2019 - P/A 10/29/19													

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075									
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-				WELL #: 3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-	4310
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA				WELL #: 1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-				WELL #: 4201	RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	-	9278
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 3606	PERF. 2912	-	2952
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH				WELL #: 3601	RRCID -> 223176	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4042	-	4192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591			RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
ELSNORE 70		WELL #:		7001								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A
STATE 71		WELL #:		1								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
GATAGA				WELL #:		1		RRCID ->		102902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
ROBBINS -A-				WELL #:		1		RRCID ->		192987		COMPL. DATE		10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
TREES "20"				WELL #:		2		RRCID ->		162989		COMPL. DATE		09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARISH 48				WELL #:		1H		RRCID ->		192319		COMPL. DATE		12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGE, J. HOWARD				WELL #:		7H		RRCID ->		204881		COMPL. DATE		11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
 MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	2978	2	30	9	N	27	173	1			132
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33					165
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3882	2	69	9	N	63	181	1			47
12	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	3590	2	15	9	N	14					61
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3820	2	26	9	N	24					85
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					85

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	4718	-0-	-1102	-0-	4687	2	31	9	N	28					652
10	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6411	2	1	9	N	1					653
11	5490 X	5261	-0-	-229	-0-	5079	2	182	9	N	165	365	1	2	8	451
12	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	4985	2	73	9	N	66	349	1	5	8	163
01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6818	2	145	9	N	132					295
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					N	NO RPT					295

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 #	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465 #	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2				Y	-0-	-0-
10		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2				Y	-0-	-0-
11		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2				Y	-0-	-0-
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2				Y	-0-	-0-
01		465 #	357	-0-	-108	-0-	357	2				Y	-0-	-0-
*02		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2				Y	-0-	-0-

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

09		690 #	394	-0-	-296	-0-	381	2	13	9	N		12	56
10		738 R	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N		11	67
11		720 #	697	-0-	-23	-0-	685	2	12	9	N		11	78
12		744 #	642	-0-	-102	-0-	629	2	13	9	N		12	90
01		744 #	367	-0-	-377	-0-	347	2	20	9	N		18	108
*02		769 R	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N		14	122

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

09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	8	72
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	8	80
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N		12	92
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N		12	104
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	3	9	9	N		8	112
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	3	11	9	N		10	122

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
 DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			23
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			23
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			23
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			23
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			23
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			23

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-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	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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					365
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160	1		365
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					547
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

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

09		510 #	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					202
10		921 R	921	-0-	-0-	-0-	782	2	139	9	N	126					328
11		1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1124	2	47	9	N	43					371
12		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					377
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377
02		493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					377

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

09		780 #	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10		927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12		899 #	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09		540 #	455	-0-	-85	-0-	443	2	12	9	N	11					164
10		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37		168	1		33
11		907 R	907	-0-	-0-	-0-	884	2	23	9	N	21					54
12		817 R	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23					77
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77
02		522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					77

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

09		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
10		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					107
11		300 #	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					107
12		310 #	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					107
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					107

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676														
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924														
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	26	4	33	9	N	30			85
10	155 #	50	-0-	-105	-0-	21	4	29	9	N	26			111
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	19	4	24	9	N	22			133
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	17	4	7	9	N	6			139
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	9	4	1	9	N	1			140
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	13	4	43	9	N	39			179

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564														
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374														
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-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														
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	45			217
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	43	167	1	93
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	89	3	51	9	N	46			139
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	69	3	46	9	N	42			181
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	50	3	47	9	N	43			224
*02	145 #	130	-0-	-15	-0-	93	3	37	9	N	34	163	1	95

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A														
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
10	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
01	868 #	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-			-0-
*02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174														
09	2310 #	689	-0-	-1621	-0-	686	3	3	9	Y	3			130
10	2387 #	1640	-0-	-747	-0-	1638	3	2	9	Y	2	121	1	11
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2			13
12	1767 #	1660	-0-	-107	-0-	1658	3	2	9	Y	2			15
01	1767 #	1303	-0-	-464	-0-	1302	3	1	9	Y	1			16
*02	3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3843	3	2	9	Y	2			18

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4170 #	741	-0-	-3429	-0-	741 3		N	-0-		-0-	
10		4154 #	1484	-0-	-2670	-0-	1484 3		N	-0-		-0-	
11		4020 #	1243	-0-	-2777	-0-	1243 3		N	-0-		-0-	
12		1798 #	1444	-0-	-354	-0-	1444 3		N	-0-		-0-	
01		1798 #	1425	-0-	-373	-0-	1425 3		N	-0-		-0-	
02		1392 #	1231	-0-	-161	-0-	1231 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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		46
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		53
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		58
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		63
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		68

OLSEN ENERGY INC.				621750								
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 - 3767
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	61 1	29
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		29
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		29
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		29
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		29
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.		157283										
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462				
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
09	1320 N	787	-0-	-533	-0-	787 3		N	-0-			-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896 3		N	-0-			-0-
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		157283										
		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738				
09	1260 N	835	-0-	-425	-0-	800 3	35 9	N	32			80
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1707 3	77 9	N	70			150
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1166 3	43 9	N	39			189
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576 3	47 9	N	43	177 1		55
01	1581 N	1002	-0-	-579	-0-	955 3	47 9	N	43			98
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			98

GERETY		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		157283										
		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730				
09	1020 N	556	-0-	-464	-0-	556 3		N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1033	-0-	-227	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	640	-0-	-569	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
		423656										
		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194				
09	1260 #	639	-0-	-621	-0-	639 3		N	-0-			-0-
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
11	1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
12	1302 #	863	-0-	-439	-0-	863 3		N	-0-			-0-
01	1302 #	858	-0-	-444	-0-	858 3		N	-0-			-0-
*02	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293 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						
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CLARK, JOHN M., INC.		157283														
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3390 - 3402						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3253 - 3339						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
GRISHAM "27"		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400						
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2		N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-					-0-
11	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	2		N	-0-					-0-
12	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2		N	-0-					-0-
01	2108	N	1284	-0-	-824	-0-	1284	2		N	-0-					-0-
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
STOUT ENERGY INC.		824192													
TAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911													
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
IDOL		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A						
09	0 W	903	-0-	903	1157	903	2			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1157					N	-0-				-0-
11	1100 N	448	-0-	-652	505	448	2			N	-0-				-0-
12	525 N	20	-0-	-505	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999													
ALLISON		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613						
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120						
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003	-	7181	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076	-	9698	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622	-	4216	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078	-	3395	
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-				-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780	-	3118	
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	20	1	186	3	N	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-				-0-
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	7	1	56	2	N	-0-				-0-
01	310 N	65	-0-	-245	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-
02	290 N	133	-0-	-157	-0-	13	1	120	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956	-	3185	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 1910 - 3005	
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
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-
11	210 N	51	-0-	-159	-0-	5	1	46	3	N	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	5	1	45	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3610 - 3750	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4435 - 5784	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2246 - 2890	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFPCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 -	3190
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
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	7 1	66 3	N	-0-			17
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 3	N	-0-			17
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	N	-0-			17
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	N	-0-			17
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	N	-0-			17
02		87 N	39	-0-	-48	-0-	2 1	18 2	N	17			-0-
							19 9						

WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 -	3187
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	102 1	932 3	N	2	1 1		1
							2 9						
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	89 1	867 3	N	-0-			1
11		1290 N	836	-0-	-454	-0-	85 1	751 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	747	-0-	-338	-0-	81 1	666 2	N	-0-			-0-
01		961 N	812	-0-	-149	-0-	74 1	738 2	N	-0-			-0-
02		812 N	701	-0-	-111	-0-	69 1	632 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 -	3348
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	13 1	115 3	N	-0-			43
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	15 1	146 3	N	-0-			43
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	N	-0-			43
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	136 2	N	23	20 1		46
							25 9						
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	161 2	N	9	4 1		51
							10 9						
02		174 N	120	-0-	-54	-0-	12 1	108 2	N	-0-	1 1		50

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 -	7056
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 -	4250
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5090	RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306 -	2854
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	6 1	58 3	N	-0-			-0-
10		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		120 N	8	-0-	-112	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
12		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22 1	216 2	N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2	N	-0-			-0-

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-	4246			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	5 1	47 3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 3	N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 3853	PERF. 2686	-	2712			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-	6380			
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	116 3	N	-0-			-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	12 1	103 2	N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	109 2	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	10 1	93 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-	4254			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	4			93
						4 9						
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	4			97
						4 9						
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-			97
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			97
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			97
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	97			-0-
						107 9						

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	-	3206			
09	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	157 1	1438 3	N	2	2 1		1
						2 9						
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	132 1	1296 3	N	-0-			1
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	143 1	1256 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	1643 N	994	-0-	-649	-0-	107 1	887 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	103 1	1030 2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1099	-0-	-264	-0-	108 1	991 2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	-		4622				
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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-			8
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-			8
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	3	N	-0-			8
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	23	1	187	2	N	-0-			8
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	20	1	197	2	N	8			-0-
						9	9							
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	19	1	173	2	N	8			8
						9	9							

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 5582	PERF. 2898	-		5252				
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	742	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	673	-0-	-467	-0-	69	1	604	3	N	-0-			-0-
12	837 N	621	-0-	-216	-0-	67	1	554	2	N	-0-			-0-
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	59	1	590	2	N	-0-			-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	58	1	535	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 2886	-		2904				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 2480	-		3060				
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-			-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5128	-		6256				
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-
02	203 N	91	-0-	-112	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3746	-		4340				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36				N	-0-					-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778																
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405										
PRICE "20"				WELL #:	2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564	
O														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
O														
09	277036 X	277036	-0-	-0-	-0-	121	1	270830	2	Y	5532	5568	1	254
						6085	9							
10	284934 X	284934	-0-	-0-	-0-	113	1	279503	2	Y	4751	4880	1	125
						92	4	5226	9					
11	292425 X	292425	-0-	-0-	-0-	114	1	287792	2	Y	4074	3957	1	242
						38	4	4481	9					
12	288025 X	288025	-0-	-0-	-0-	162	1	283807	2	Y	3642	3661	1	223
						50	4	4006	9					
01	266229 X	266229	-0-	-0-	-0-	133	1	262334	2	Y	3248	3265	1	206
						189	4	3573	9					
*02	244781 X	244781	-0-	-0-	-0-	122	1	241621	2	Y	2762	2808	1	160
						3038	9							

BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041	
O														
09	13800 X	11526	-0-	-2274	-0-	243	1	11205	2	Y	71	71	1	16
						78	9							
10	14260 X	11633	-0-	-2627	-0-	215	1	10369	2	Y	114	118	1	12
						924	4	125	9					
11	13800 X	11752	-0-	-2048	-0-	179	1	11389	2	Y	153	123	1	42
						16	4	168	9					
12	12710 X	10588	-0-	-2122	-0-	241	1	10316	2	Y	28	66	1	4
						31	9							
01	12710 X	9742	-0-	-2968	-0-	255	1	9478	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
02	11368 X	8699	-0-	-2669	-0-	191	1	8477	2	Y	28	17	1	13
						31	9							

KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821	
O														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
KING HIDALGO		WELL #:		102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051 - 17444				
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272				
09	93570 X	76065	-0-	-17505	-0-	76065	2		Y	-0-					14
10	96689 X	64102	-0-	-32587	-0-	64087	2	15	4	Y	-0-				14
11	80866 X	80866	-0-	-0-	-0-	80808	2	58	4	Y	-0-				14
12	78616 X	77748	-0-	-868	-0-	77748	2			Y	-0-				14
01	83980 X	83980	-0-	-0-	-0-	83970	2	10	4	Y	-0-				14
*02	129610 X	129610	-0-	-0-	-0-	129559	2	51	4	Y	-0-				14

CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 - 18456				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315				
09	90330 X	73874	-0-	-16456	-0-	117	1	73756	2	N	1	1	1		-0-
10	84489 X	84489	-0-	-0-	-0-	139	1	84166	2	N	-0-				-0-
11	83601 X	83601	-0-	-0-	-0-	184	4				-0-				-0-
12	82792 X	82792	-0-	-0-	-0-	136	1	83465	2	N	-0-				-0-
01	80074 X	80074	-0-	-0-	-0-	151	1	82641	2	N	-0-				-0-
*02	132817 X	132817	-0-	-0-	-0-	131	1	79866	2	N	-0-				-0-
						77	4								
						114	1	132688	2	N	-0-				-0-
						15	4								

CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262				
09	T. A.	218342	-0-	218342	235312	886	1	217455	2	Y	1	1	1		-0-
10	T. A.	197812	-0-	197812	433124	517	1	197295	2	Y	-0-				-0-
11	610325 X	177201	-0-	-433124	-0-	384	1	176813	2	Y	-0-				-0-
12	173565 X	173565	-0-	-0-	-0-	4	4				-0-				-0-
01	218767 X	149237	-0-	-69530	-0-	392	1	173173	2	Y	-0-				-0-
02	196649 X	216	-0-	-196433	-0-	381	1	148856	2	Y	-0-				-0-
						216	2			Y	-0-				-0-

KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
REDWOOD		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664	
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
09		111130 X	111130	-0-	-0-	-0-	111130	2		Y	-0-		-0-
10		113141 X	113141	-0-	-0-	-0-	113115	2	26	4	Y	-0-	-0-
11		101958 X	101958	-0-	-0-	-0-	101885	2	73	4	Y	-0-	-0-
12		98952 X	98329	-0-	-623	-0-	98329	2			Y	-0-	-0-
01		98952 X	93916	-0-	-5036	-0-	93905	2	11	4	Y	-0-	-0-
*02		140679 X	140679	-0-	-0-	-0-	140624	2	55	4	Y	-0-	-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194	
09		155580 X	121827	-0-	-33753	-0-	103	1	121724	2	Y	-0-	-0-
10		160766 X	119783	-0-	-40983	-0-	97	1	119686	2	Y	-0-	-0-
11		155580 X	110016	-0-	-45564	-0-	117	1	109899	2	Y	-0-	-0-
12		143530 X	105711	-0-	-37819	-0-	125	1	105586	2	Y	-0-	-0-
01		128526 X	96310	-0-	-32216	-0-	115	1	96195	2	Y	-0-	-0-
02		116696 X	86149	-0-	-30547	-0-	110	1	86039	2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527	
09		22920 X	-0-	-0-	-22920	-0-					Y	-0-	-0-
10		23684 X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012	
09		22440 X	18320	-0-	-4120	-0-	86	1	18078	2	Y	142	153 1 47
							156	9					
10		26567 X	16542	-0-	-10025	-0-	81	1	16200	2	Y	78	95 1 30
							175	4	86	9			
11		25710 X	17703	-0-	-8007	-0-	75	1	16237	2	Y	469	330 1 169
							875	4	516	9			
12		26567 X	17273	-0-	-9294	-0-	59	1	16650	2	Y	513	512 1 170
							564	9					
01		21669 X	16240	-0-	-5429	-0-	33	1	15868	2	Y	308	427 1 51
							339	9					
02		15776 X	15694	-0-	-82	-0-	13	1	15250	2	Y	392	368 1 75
							431	9					

HUCKLEBERRY		WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271	
09		43978 X	43978	-0-	-0-	-0-	88	1	43890	2	N	-0-	1 1 -0-
10		43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	91	1	43025	2	N	-0-	-0-
							97	4					
11		51360 X	37532	-0-	-13828	-0-	63	1	37468	2	N	1	1
							1	9					
12		53072 X	37158	-0-	-15914	-0-	78	1	37080	2	N	-0-	1 1 -0-
01		52018 X	31489	-0-	-20529	-0-	71	1	31349	2	N	63	63
							69	9					
02		42514 X	27220	-0-	-15294	-0-	56	1	27162	2	N	2	64 1 1
							2	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REDWOOD		WELL #:		301BH	RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046	- 17269
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	
09		T. A.	97345	-0-	97345	101744	97345 2					-0-
10		T. A.	58225	-0-	58225	159969	58212 2	13 4	Y			-0-
11		T. A.	64144	-0-	64144	224113	64098 2	46 4	Y			-0-
12		T. A.	58410	-0-	58410	282523	58410 2		Y			-0-
01		T. A.	55078	-0-	55078	337601	55072 2	6 4	Y			-0-
*02		419572 X	81971	-0-	-337601	-0-	81939 2	32 4	Y			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520	- 19838
09		101910 X	95417	-0-	-6493	-0-	29 1	95388 2	Y			-0-
10		113583 X	113583	-0-	-0-	-0-	65 1	113518 2	Y			-0-
11		98757 X	98757	-0-	-0-	-0-	70 1	98687 2	Y			-0-
12		99262 X	88426	-0-	-10836	-0-	80 1	88346 2	Y			-0-
01		98611 X	1331	-0-	-97280	-0-	2 1	1329 2	Y			-0-
02		97295 X	-0-	-0-	-97295	-0-			Y			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875
09		173469 X	173469	-0-	-0-	-0-	173469 2		Y			-0-
10		167156 X	167156	-0-	-0-	-0-	166757 2	399 4	Y			-0-
11		153135 X	153135	-0-	-0-	-0-	153135 2		Y			-0-
12		178095 X	149282	-0-	-28813	-0-	149282 2		Y			-0-
01		178095 X	134903	-0-	-43192	-0-	134865 2	38 4	Y			-0-
*02		246955 X	246955	-0-	-0-	-0-	246855 2	100 4	Y			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122
09		102810 X	63649	-0-	-39161	-0-	20 1	63629 2	Y			-0-
10		90799 X	69232	-0-	-21567	-0-	40 1	69192 2	Y			-0-
11		60930 X	53814	-0-	-7116	-0-	38 1	53776 2	Y			-0-
12		68669 X	68669	-0-	-0-	-0-	62 1	68607 2	Y			-0-
01		65790 X	65790	-0-	-0-	-0-	76 1	65714 2	Y			-0-
*02		118464 X	118464	-0-	-0-	-0-	82 1	118382 2	Y			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
09		175661 X	175661	-0-	-0-	-0-	175657 2	4 9	Y	4	1 1	3
10		165132 X	165132	-0-	-0-	-0-	164738 2	394 4	Y	-0-	3 1	-0-
11		147698 X	147698	-0-	-0-	-0-	147698 2		Y	-0-		-0-
12		161727 X	139680	-0-	-22047	-0-	139680 2		Y	-0-		-0-
01		161727 X	122845	-0-	-38882	-0-	122811 2	34 4	Y	-0-		-0-
*02		170944 X	170944	-0-	-0-	-0-	170871 2	69 4	Y	4	3 1	1

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143
09		68047 X	68047	-0-	-0-	-0-	111 1	67936 2	Y	-0-		-0-
10		66462 X	66462	-0-	-0-	-0-	105 1	66154 2	Y	-0-		-0-
							203 4					
11		60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	43 1	60599 2	Y	-0-		-0-
12		69223 X	54488	-0-	-14735	-0-	33 1	54455 2	Y	-0-		-0-
01		69223 X	51194	-0-	-18029	-0-	25 1	51033 2	Y	-0-		-0-
							136 4					
*02		85547 X	85547	-0-	-0-	-0-	24 1	85434 2	Y	-0-		-0-
							89 4					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
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
09	110813 X	110813	-0-	-0-	-0-		34 1 110779 2	Y	-0-		-0-
10	120861 X	120861	-0-	-0-	-0-		69 1 120792 2	Y	-0-		-0-
11	112530 X	110705	-0-	-1825	-0-		79 1 110626 2	Y	-0-		-0-
12	116281 X	109949	-0-	-6332	-0-		99 1 109850 2	Y	-0-		-0-
01	116281 X	103077	-0-	-13204	-0-		119 1 102958 2	Y	-0-		-0-
*02	167039 X	167039	-0-	-0-	-0-		115 1 166924 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
09	130798 X	130798	-0-	-0-	-0-		130798 2	Y	-0-		-0-
10	125579 X	125579	-0-	-0-	-0-		125279 2	Y	-0-		-0-
11	121230 X	113383	-0-	-7847	-0-		113383 2	Y	-0-		-0-
12	126976 X	109004	-0-	-17972	-0-		109004 2	Y	-0-		-0-
01	126976 X	52319	-0-	-74657	-0-		52304 2	Y	-0-		-0-
*02	168342 X	168342	-0-	-0-	-0-		168274 2	Y	-0-		-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
09	141270 X	124417	-0-	-16853	-0-		417 1 124000 2	Y	-0-		-0-
10	145979 X	116559	-0-	-29420	-0-		468 1 114997 2	Y	-0-		-0-
							1094 4				
11	141270 X	108152	-0-	-33118	-0-		390 1 107759 2	Y	-0-		-0-
							3 4				
12	128557 X	109349	-0-	-19208	-0-		413 1 108925 2	Y	-0-		-0-
							11 4				
01	128557 X	105703	-0-	-22854	-0-		400 1 105303 2	Y	-0-		-0-
02	120263 X	94456	-0-	-25807	-0-		332 1 94124 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	-	18056
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		
09		157873 X	157873	-0-	-0-	-0-	157873 2						-0-
10		149253 X	149253	-0-	-0-	-0-	148897 2	356 4	Y				-0-
11		134040 X	131373	-0-	-2667	-0-	131373 2		Y				-0-
12		141546 X	125226	-0-	-16320	-0-	125226 2		Y				-0-
01		141546 X	116482	-0-	-25064	-0-	116449 2	33 4	Y				-0-
*02		209843 X	209843	-0-	-0-	-0-	209758 2	85 4	Y				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	-	16705
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		
09		77490 X	51930	-0-	-25560	-0-	390 1	49201 2	N	2126	2049 1		456
							2339 9						
10		102630 X	102630	-0-	-0-	-0-	403 1	98146 2	N	3710	3710 1		456
							4081 9						
11		111707 X	111707	-0-	-0-	-0-	390 1	107614 2	N	3365	3263 1		558
							1 4	3702 9					
12		101649 X	NO RPT	-0-	-101649	-0-			N	NO RPT			558
01		53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-			N	NO RPT			558
02		107996 X	NO RPT	-0-	-107996	-0-			N	NO RPT			558

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	-	17386
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		
09		118916 X	118916	-0-	-0-	-0-	53 1	118805 2	Y	53	53 1		2
							58 9						
10		118120 X	118120	-0-	-0-	-0-	48 1	117985 2	Y	44	45 1		1
							39 4	48 9					
11		135510 X	110470	-0-	-25040	-0-	44 1	110331 2	Y	73	70 1		4
							15 4	80 9					
12		140027 X	113760	-0-	-26267	-0-	65 1	113551 2	Y	113	110 1		7
							20 4	124 9					
01		128898 X	117479	-0-	-11419	-0-	59 1	117231 2	Y	95	96 1		6
							84 4	105 9					
*02		105266 X	105266	-0-	-0-	-0-	53 1	105135 2	Y	71	73 1		4
							78 9						

MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184	-	16910
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		
09		147754 X	147754	-0-	-0-	-0-	66 1	147295 2	Y	357	358 1		16
							393 9						
10		151072 X	151072	-0-	-0-	-0-	61 1	150474 2	Y	444	448 1		12
							49 4	488 9					
11		154800 X	150523	-0-	-4277	-0-	59 1	149923 2	Y	474	458 1		28
							20 4	521 9					
12		159960 X	154163	-0-	-5797	-0-	87 1	153506 2	Y	494	492 1		30
							27 4	543 9					
01		153791 X	149179	-0-	-4612	-0-	75 1	148457 2	Y	491	490 1		31
							107 4	540 9					
*02		136929 X	136929	-0-	-0-	-0-	69 1	136407 2	Y	412	419 1		24
							453 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	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	AMT CODE	BALANCE	
09	57150 X	49752	-0-	-7398	-0-	212 1	49228 2	Y	284	273 1	95
						312 9					
10	58962 X	48740	-0-	-10222	-0-	196 1	48043 2	Y	74	140 1	29
						420 4					
11	54506 X	54506	-0-	-0-	-0-	197 1	51478 2	Y	497	347 1	179
						2284 4					
12	56265 X	51188	-0-	-5077	-0-	175 1	51013 2	Y	-0-	179 1	-0-
01	56265 X	50207	-0-	-6058	-0-	88 1	49794 2	Y	295	246 1	49
						325 9					
*02	45118 X	45118	-0-	-0-	-0-	35 1	44716 2	Y	334	319 1	64
						367 9					

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
09	189456 X	189456	-0-	-0-	-0-	189456 2		Y	-0-		-0-
10	178391 X	178391	-0-	-0-	-0-	177965 2	426 4	Y	-0-		-0-
11	164280 X	161630	-0-	-2650	-0-	161630 2		Y	-0-		-0-
12	191084 X	158203	-0-	-32881	-0-	158203 2		Y	-0-		-0-
01	191084 X	147372	-0-	-43712	-0-	147331 2	41 4	Y	-0-		-0-
*02	259103 X	259103	-0-	-0-	-0-	258998 2	105 4	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
09	46440 X	40400	-0-	-6040	-0-	786 1	39005 2	Y	554	548 1	122
						609 9					
10	47988 X	32838	-0-	-15150	-0-	290 1	31284 2	Y	1109	1060 1	171
						44 4	1220 9				
11	45930 X	28960	-0-	-16970	-0-	53 1	27642 2	Y	565	612 1	124
						643 4	622 9				
12	47461 X	25208	-0-	-22253	-0-	79 1	24977 2	Y	138	234 1	28
						152 9					
01	41757 X	23703	-0-	-18054	-0-	91 1	23389 2	Y	203	201 1	30
						223 9					
02	28739 X	22433	-0-	-6306	-0-	85 1	22252 2	Y	87	104 1	13
						96 9					

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	103565 X	103565	-0-	-0-	-0-	103565 2		Y	-0-		-0-
10	96337 X	96337	-0-	-0-	-0-	96337 2		Y	-0-		-0-
11	92084 X	92084	-0-	-0-	-0-	92064 2	20 4	Y	-0-		-0-
12	87404 X	87404	-0-	-0-	-0-	87404 2		Y	-0-		-0-
01	87344 X	87344	-0-	-0-	-0-	87338 2	6 4	Y	-0-		-0-
*02	162792 X	162792	-0-	-0-	-0-	162357 2	435 4	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
09	72600 X	49281	-0-	-23319	-0-	80	1	49201	2	N	-0-
10	60388 X	48008	-0-	-12380	-0-	89	1	47890	2	N	-0-
						29	4				
11	58440 X	44750	-0-	-13690	-0-	79	1	44671	2	N	-0-
12	57691 X	45190	-0-	-12501	-0-	85	1	45105	2	N	-0-
01	53661 X	43558	-0-	-10103	-0-	94	1	43464	2	N	-0-
02	47647 X	40131	-0-	-7516	-0-	97	1	40034	2	N	-0-

NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614	
09	107310 X	102694	-0-	-4616	-0-	167	1	102527	2	N	-0-
10	119877 X	96503	-0-	-23374	-0-	179	1	96266	2	N	-0-
						58	4				
11	116010 X	94013	-0-	-21997	-0-	167	1	93846	2	N	-0-
12	119877 X	84132	-0-	-35745	-0-	158	1	83974	2	N	-0-
01	106175 X	69090	-0-	-37085	-0-	149	1	68941	2	N	-0-
02	99267 X	66251	-0-	-33016	-0-	160	1	66091	2	N	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
09	130770 X	130770	-0-	-0-	-0-	130770	2			Y	-0-
10	124671 X	124671	-0-	-0-	-0-	124374	2	297	4	Y	-0-
11	122550 X	112266	-0-	-10284	-0-	112266	2			Y	-0-
12	132122 X	107818	-0-	-24304	-0-	107818	2			Y	-0-
01	132122 X	95899	-0-	-36223	-0-	95872	2	27	4	Y	-0-
02	109678 X	101649	-0-	-8029	-0-	101608	2	41	4	Y	-0-

PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
09	75735 X	75735	-0-	-0-	-0-	55	1	75680	2	N	-0-
10	104041 X	104041	-0-	-0-	-0-	69	1	103972	2	N	-0-
11	100404 X	100404	-0-	-0-	-0-	68	1	100293	2	N	-0-
						43	4				
12	98806 X	98806	-0-	-0-	-0-	105	1	98701	2	N	-0-
01	78275 X	41152	-0-	-37123	-0-	31	1	41114	2	N	-0-
						7	4				
02	97324 X	-0-	-0-	-97324	-0-					N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139	- 14593	
M	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	
09		37170 X	29483	-0-	-7687	-0-	126 1	29133 2	Y	204	184 1	68	
							224 9						
10		38409 X	31459	-0-	-6950	-0-	126 1	30958 2	Y	95	126 1	37	
							270 4	105 9					
11		37170 X	31987	-0-	-5183	-0-	118 1	30036 2	Y	428	311 1	154	
							1362 4	471 9					
12		32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	108 1	31419 2	Y	665	599 1	220	
							732 9						
01		30473 X	30317	-0-	-156	-0-	52 1	29773 2	Y	447	593 1	74	
							492 9						
02		30914 X	24627	-0-	-6287	-0-	19 1	24115 2	Y	448	436 1	86	
							493 9						

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982	- 18806	
09		54300 X	30124	-0-	-24176	-0-	83 1	30041 2	N	-0-		-0-	
10		56895 X	56895	-0-	-0-	-0-	319 1	56576 2	N	-0-		-0-	
11		56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	293 1	56408 2	N	-0-		-0-	
12		55996 X	55996	-0-	-0-	-0-	322 1	55674 2	N	-0-		-0-	
01		52319 X	52319	-0-	-0-	-0-	286 1	52033 2	N	-0-		-0-	
*02		79309 X	79309	-0-	-0-	-0-	263 1	79046 2	N	-0-		-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052	- 18817	
09		171240 X	159363	-0-	-11877	-0-	159363 2		Y	-0-		-0-	
10		225316 X	225316	-0-	-0-	-0-	225199 2	117 4	Y	-0-		-0-	
11		196804 X	196804	-0-	-0-	-0-	196804 2		Y	-0-		-0-	
12		191889 X	191889	-0-	-0-	-0-	191889 2		Y	-0-		-0-	
01		180785 X	180785	-0-	-0-	-0-	180722 2	63 4	Y	-0-		-0-	
*02		282122 X	282122	-0-	-0-	-0-	282070 2	52 4	Y	-0-		-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476	- 19490	
09		117570 X	73639	-0-	-43931	-0-	23 1	73616 2	Y	-0-		-0-	
10		115971 X	69011	-0-	-46960	-0-	40 1	68971 2	Y	-0-		-0-	
11		66270 X	66030	-0-	-240	-0-	47 1	65983 2	Y	-0-		-0-	
12		76105 X	71942	-0-	-4163	-0-	65 1	71877 2	Y	-0-		-0-	
01		76105 X	70333	-0-	-5772	-0-	81 1	70252 2	Y	-0-		-0-	
*02		125517 X	125517	-0-	-0-	-0-	87 1	125430 2	Y	-0-		-0-	

STATE BULLSEYE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10637	- 15079	
09		76410 X	-0-	-0-	-76410	-0-			N	-0-		323	
10		18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-			N	-0-		323	
11		17910 X	-0-	-0-	-17910	-0-			N	-0-		323	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		323	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		323	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		323	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	108630 X	106377	-0-	-2253	-0-	173	1	106204	2	N	-0-			-0-
10	118606 X	102240	-0-	-16366	-0-	189	1	101989	2	N	-0-			-0-
						62	4							
11	114780 X	97909	-0-	-16871	-0-	174	1	97735	2	N	-0-			-0-
12	118606 X	95164	-0-	-23442	-0-	179	1	94985	2	N	-0-			-0-
01	109926 X	92284	-0-	-17642	-0-	199	1	92085	2	N	-0-			-0-
02	102834 X	79969	-0-	-22865	-0-	193	1	79776	2	N	-0-			-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108						
09	38190 X	33036	-0-	-5154	-0-	85	1	32849	3	Y	93	96	1	195
						102	9							
10	41013 X	34835	-0-	-6178	-0-	9	1	34598	3	Y	100	187	1	108
						118	4	110	9					
11	39690 X	29127	-0-	-10563	-0-	28841	3	181	4	Y	95	83	1	120
						105	9							
12	41013 X	26193	-0-	-14820	-0-	26083	3	110	9	Y	100	141	1	79
01	36580 X	27052	-0-	-9528	-0-	1	1	26933	3	Y	107	64	1	122
						118	9							
02	32596 X	28516	-0-	-4080	-0-	1	1	28368	3	Y	134	133	1	123
						147	9							

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272						
09	76890 X	26278	-0-	-50612	-0-	43	1	26235	2	Y	-0-			-0-
10	73656 X	11984	-0-	-61672	-0-	19	1	11928	2	Y	-0-			-0-
						37	4							
11	71280 X	8063	-0-	-63217	-0-	6	1	8057	2	Y	-0-			-0-
12	62465 X	18062	-0-	-44403	-0-	11	1	18051	2	Y	-0-			-0-
01	36797 X	16478	-0-	-20319	-0-	8	1	16426	2	Y	-0-			-0-
						44	4							
*02	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	8	1	27027	2	Y	-0-			-0-
						28	4							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936						
09	232098 X	232098	-0-	-0-	-0-	228	1	230256	2	Y	1467	1213	1	268
						1614	9							
10	408197 X	408197	-0-	-0-	-0-	242	1	396723	2	Y	9981	10046	1	203
						253	4	10979	9					
11	407481 X	407481	-0-	-0-	-0-	250	1	396483	2	Y	9771	9892	1	82
						10748	9							
12	393897 X	393897	-0-	-0-	-0-	263	1	385428	2	Y	7415	7133	1	364
						49	4	8157	9					
01	372821 X	372821	-0-	-0-	-0-	267	1	364808	2	Y	6933	7097	1	200
						120	4	7626	9					
*02	346536 X	346536	-0-	-0-	-0-	260	1	340233	2	Y	5481	5426	1	255
						14	4	6029	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329			
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
09		178350 X	140859	-0-	-37491	-0-	119	1	140740	2	Y	-0-			-0-
10		184295 X	135761	-0-	-48534	-0-	110	1	135651	2	Y	-0-			-0-
11		178350 X	102676	-0-	-75674	-0-	109	1	102567	2	Y	-0-			-0-
12		164920 X	104239	-0-	-60681	-0-	124	1	104115	2	Y	-0-			-0-
01		145545 X	108131	-0-	-37414	-0-	129	1	108002	2	Y	-0-			-0-
02		105009 X	101261	-0-	-3748	-0-	130	1	101131	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977			
09		154470 X	86181	-0-	-68289	-0-	289	1	85892	2	Y	-0-			-0-
10		159619 X	77980	-0-	-81639	-0-	313	1	76935	2	Y	-0-			-0-
							732	4							
11		154470 X	92212	-0-	-62258	-0-	332	1	91878	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
12		139934 X	84258	-0-	-55676	-0-	318	1	83931	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
01		139934 X	83974	-0-	-55960	-0-	318	1	83656	2	Y	-0-			-0-
02		89146 X	70127	-0-	-19019	-0-	246	1	69881	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131			
09		36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		37231 X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		31290 X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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			
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MT. HUNTER		WELL #:		102CH	RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428	- 15250			
09		45180 X	44462	-0-	-718	-0-	44203	2	259	9	Y	235	301	1	110
10		45663 X	39825	-0-	-5838	-0-	39553	2	272	9	Y	247	271	1	86
11		44190 X	40495	-0-	-3695	-0-	40171	2	57	4	Y	243	226	1	103
							267	9							
12		45942 X	41884	-0-	-4058	-0-	41579	2	305	9	Y	277	280	1	100
01		45942 X	39251	-0-	-6691	-0-	38977	2	274	9	Y	249	253	1	96
02		38541 X	34346	-0-	-4195	-0-	34063	2	283	9	Y	257	284	1	69

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	44730 X	35843	-0-	-8887	-0-	35498	2	345	9	147
10	46717 X	42505	-0-	-4212	-0-	42073	2	432	9	137
11	45210 X	39854	-0-	-5356	-0-	39345	2	56	4	175
12	46717 X	39120	-0-	-7597	-0-	38654	2	466	9	153
01	40827 X	38102	-0-	-2725	-0-	37599	2	503	9	175
02	38512 X	33600	-0-	-4912	-0-	33123	2	477	9	117

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375
09	57120 X	45307	-0-	-11813	-0-	44593	2	714	9	154
10	56854 X	44962	-0-	-11892	-0-	44154	2	21	4	195
11	47100 X	39987	-0-	-7113	-0-	39233	2	43	4	180
12	48670 X	36623	-0-	-12047	-0-	35860	2	763	9	180
01	48670 X	34456	-0-	-14214	-0-	33611	2	845	9	231
02	39817 X	36676	-0-	-3141	-0-	36020	2	656	9	151

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258
09	20190 X	18206	-0-	-1984	-0-	17839	2	367	9	33
10	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17820	2	205	4	31
11	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	21940	2	566	4	49
12	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26488	2	369	9	47
01	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	28648	2	487	9	58
*02	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	23169	2	355	9	31

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591
09	44910 X	40314	-0-	-4596	-0-	152	1	39435	2	221
10	50561 X	37174	-0-	-13387	-0-	727	9	131	1	168
11	48930 X	32575	-0-	-16355	-0-	208	4	782	9	278
12	50561 X	35418	-0-	-15143	-0-	99	1	31893	2	170
01	43896 X	31357	-0-	-12539	-0-	583	9	27	1	96
02	29725 X	27452	-0-	-2273	-0-	711	9	2	1	81

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078			
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		
09		48150 X	36210	-0-	-11940	-0-	35789	2	421	9	Y	383	418	1	91
10		49755 X	38062	-0-	-11693	-0-	37587	2	18	4	Y	415	393	1	113
							457	9							
11		45420 X	35462	-0-	-9958	-0-	35041	2	38	4	Y	348	364	1	97
							383	9							
12		42439 X	29201	-0-	-13238	-0-	28803	2	398	9	Y	362	365	1	94
01		42439 X	23026	-0-	-19413	-0-	22623	2	403	9	Y	366	350	1	110
02		32799 X	23353	-0-	-9446	-0-	23031	2	322	9	Y	293	329	1	74

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141			
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039			
09		104250 X	NO RPT	-0-	-104250	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		T. A.	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			
09		303894 X	303894	-0-	-0-	-0-	299	1	300295	2	Y	3000	2574	1	548
							3300	9							
10		424645 X	424645	-0-	-0-	-0-	250	1	413600	2	Y	9575	9928	1	195
							262	4	10533	9					
11		378664 X	378664	-0-	-0-	-0-	227	1	368313	2	Y	9204	9322	1	77
							10124	9							
12		366860 X	366860	-0-	-0-	-0-	233	1	358897	2	Y	6987	6721	1	343
							44	4	7686	9					
01		340133 X	340133	-0-	-0-	-0-	230	1	332506	2	Y	6630	6782	1	191
							104	4	7293	9					
*02		319945 X	319945	-0-	-0-	-0-	226	1	313870	2	Y	5306	5250	1	247
							12	4	5837	9					

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

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	101736 X	101736	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	101679 2	Y	5	6 1	1
10	123535 X	98523	-0-	-25012	-0-	34 1 335 4	98132 2	Y	20	16 1	5
11	119550 X	93817	-0-	-25733	-0-	37 1 1 4	93771 2	Y	7	11 1	1
12	118296 X	87757	-0-	-30539	-0-	36 1	87721 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	108872 X	86677	-0-	-22195	-0-	44 1 9 9	86624 2	Y	8	8 1	-0-
02	85318 X	76136	-0-	-9182	-0-	42 1 4 9	76090 2	Y	4	4 1	-0-

MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

09	353281 X	353281	-0-	-0-	-0-	156 1 4699 9	348426 2	Y	4272	4302 1	196
10	343347 X	343347	-0-	-0-	-0-	137 1 111 4	339150 2	Y	3590	3692 1	94
11	417660 X	311194	-0-	-106466	-0-	122 1 41 4	307554 2	Y	3161	3067 1	188
12	416113 X	294314	-0-	-121799	-0-	166 1 51 4	291069 2	Y	2753	2773 1	168
01	389515 X	298046	-0-	-91469	-0-	150 1 212 4	294958 2	Y	2478	2489 1	157
*02	256938 X	256938	-0-	-0-	-0-	129 1 2143 9	254666 2	Y	1948	1992 1	113

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

09	256770 X	241313	-0-	-15457	-0-	108 1	241205 2	Y	-0-		-0-
10	270729 X	270729	-0-	-0-	-0-	109 1 89 4	270531 2	Y	-0-		-0-
11	338820 X	244335	-0-	-94485	-0-	97 1 32 4	244206 2	Y	-0-		-0-
12	319548 X	212418	-0-	-107130	-0-	127 1 39 4	212252 2	Y	-0-		-0-
01	301010 X	204853	-0-	-96157	-0-	107 1 151 4	204595 2	Y	-0-		-0-
*02	126287 X	126287	-0-	-0-	-0-	75 1	126212 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

09	375919 X	375919	-0-	-0-	-0-	167 1 3150 9	372602 2	Y	2864	2860 1	132
10	363804 X	363804	-0-	-0-	-0-	145 1 119 4	360737 2	Y	2548	2613 1	67
11	456630 X	320805	-0-	-135825	-0-	126 1 42 4	318140 2	Y	2270	2202 1	135
12	448446 X	299015	-0-	-149431	-0-	169 1 52 4	296608 2	Y	1987	2001 1	121
01	420081 X	289617	-0-	-130464	-0-	151 1 215 4	287389 2	Y	1693	1707 1	107
*02	272263 X	272263	-0-	-0-	-0-	137 1 1562 9	270564 2	Y	1420	1445 1	82

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12577 - 17302
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
09		71580 X	-0-	-0-	-71580	-0-			Y	-0-		-0-
10		77779 X	-0-	-0-	-77779	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		104AH	RRCID ->	286705	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12128	PERF.	12093 - 16950
09		371696 X	371696	-0-	-0-	-0-	165	1	368381	2	Y	2864 2879 1 132
							3150	9				
10		352149 X	352149	-0-	-0-	-0-	141	1	349126	2	Y	2515 2581 1 66
							115	4	2767	9		
11		420000 X	328999	-0-	-91001	-0-	129	1	326397	2	Y	2209 2144 1 131
							43	4	2430	9		
12		434000 X	317836	-0-	-116164	-0-	179	1	315381	2	Y	2019 2027 1 123
							55	4	2221	9		
01		419244 X	298167	-0-	-121077	-0-	150	1	295756	2	Y	1862 1867 1 118
							213	4	2048	9		
*02		257596 X	257596	-0-	-0-	-0-	129	1	255717	2	Y	1591 1617 1 92
							1750	9				

MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12329 - 17300
09		82350 X	-0-	-0-	-82350	-0-			Y	-0-		-0-
10		85095 X	-0-	-0-	-85095	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	12464 - 17200
09		42600 X	-0-	-0-	-42600	-0-			Y	-0-		-0-
10		65224 X	-0-	-0-	-65224	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12391 - 17262
09		409130 X	409130	-0-	-0-	-0-	181	1	404507	2	Y	4038 4056 1 186
							4442	9				
10		395275 X	395275	-0-	-0-	-0-	158	1	390977	2	Y	3647 3737 1 96
							128	4	4012	9		
11		497100 X	354354	-0-	-142746	-0-	139	1	350676	2	Y	3175 3082 1 189
							46	4	3493	9		
12		489707 X	347475	-0-	-142232	-0-	196	1	344092	2	Y	2843 2858 1 174
							60	4	3127	9		
01		456847 X	336155	-0-	-120692	-0-	169	1	333116	2	Y	2391 2413 1 152
							240	4	2630	9		
*02		305481 X	305481	-0-	-0-	-0-	153	1	303175	2	Y	1957 1995 1 114
							2153	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.14324	- 19344
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	
09		200652 X	200652	-0-	-0-	-0-	147 1	200505 2	N	-0-		-0-
10		327090 X	327090	-0-	-0-	-0-	217 1	326873 2	N	-0-		-0-
11		325581 X	325581	-0-	-0-	-0-	222 1	325219 2	N	-0-		-0-
							140 4					
12		300656 X	300656	-0-	-0-	-0-	321 1	300335 2	N	-0-		-0-
01		277318 X	277318	-0-	-0-	-0-	208 1	277060 2	N	-0-		-0-
							50 4					
*02		411917 X	411917	-0-	-0-	-0-	66 1	411851 2	N	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.14256	- 19386
09		308777 X	308777	-0-	-0-	-0-	226 1	308551 2	N	-0-		-0-
10		284191 X	284191	-0-	-0-	-0-	188 1	284003 2	N	-0-		-0-
11		257354 X	257354	-0-	-0-	-0-	175 1	257069 2	N	-0-		-0-
							110 4					
12		319083 X	240150	-0-	-78933	-0-	256 1	239894 2	N	-0-		-0-
01		319083 X	226572	-0-	-92511	-0-	170 1	226362 2	N	-0-		-0-
							40 4					
*02		349076 X	349076	-0-	-0-	-0-	56 1	349020 2	N	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12332	- 17200
09		209460 X	184240	-0-	-25220	-0-	93 1	183788 2	Y	326	322 1	15
							359 9					
10		216442 X	181734	-0-	-34708	-0-	83 1	181122 2	Y	420	424 1	11
							67 4	462 9				
11		217170 X	168627	-0-	-48543	-0-	74 1	168286 2	Y	220	218 1	13
							25 4	242 9				
12		209405 X	174497	-0-	-34908	-0-	99 1	174118 2	Y	226	225 1	14
							31 4	249 9				
01		199299 X	166908	-0-	-32391	-0-	85 1	166565 2	Y	125	131 1	8
							120 4	138 9				
*02		150615 X	150615	-0-	-0-	-0-	76 1	150205 2	Y	304	294 1	18
							334 9					

CHINOOK		WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 9702	- 14546
09		39120 X	34145	-0-	-4975	-0-	644 1	31947 2	Y	1413	1155 1	312
							1554 9					
10		41935 X	41935	-0-	-0-	-0-	384 1	41363 2	Y	117	411 1	18
							59 4	129 9				
11		39000 X	36038	-0-	-2962	-0-	67 1	34999 2	Y	143	130 1	31
							815 4	157 9				
12		40300 X	30828	-0-	-9472	-0-	96 1	30451 2	Y	255	235 1	51
							281 9					
01		35278 X	26962	-0-	-8316	-0-	79 1	26704 2	Y	163	190 1	24
							179 9					
02		36830 X	25300	-0-	-11530	-0-	80 1	25091 2	Y	117	124 1	17
							129 9					

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	EOM BALANCE
09	44190 X	18588	-0-	-25602	-0-	18003	2	585	9	Y	532	459	1	126
10	43307 X	24084	-0-	-19223	-0-	23227	2	17	4	Y	764	682	1	208
						840	9							
11	33120 X	26684	-0-	-6436	-0-	25996	2	40	4	Y	589	633	1	164
						648	9							
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	31659	2	737	9	Y	670	660	1	174
01	30110 X	30110	-0-	-0-	-0-	29405	2	705	9	Y	641	622	1	193
*02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	30663	2	642	9	Y	584	629	1	148

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	147782 X	147782	-0-	-0-	-0-	147782	2			Y	-0-			-0-
10	154335 X	154335	-0-	-0-	-0-	154335	2			Y	-0-			-0-
11	139699 X	139699	-0-	-0-	-0-	139668	2	31	4	Y	-0-			-0-
12	139359 X	139359	-0-	-0-	-0-	139359	2			Y	-0-			-0-
01	117642 X	117642	-0-	-0-	-0-	117634	2	8	4	Y	-0-			-0-
*02	236267 X	236267	-0-	-0-	-0-	235635	2	632	4	Y	-0-			-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6470 - 12509														
09	0 W	29990	-0-	29990	480554	112	1	29159	2	Y	654	668	1	219
						719	9							
10	0 W	32509	-0-	32509	513063	122	1	31490	2	Y	639	707	1	151
						194	4	703	9					
11	538900 X	25837	-0-	-513063	-0-	79	1	25374	2	Y	349	317	1	183
						384	9							
12	34472 X	34048	-0-	-424	-0-	26	1	33482	2	Y	491	545	1	129
						540	9							
01	34472 X	32719	-0-	-1753	-0-	1	1	31808	2	Y	827	781	1	175
						910	9							
*02	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	28927	2	705	9	Y	641	635	1	181

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399														
09	113130 X	92594	-0-	-20536	-0-	76	1	90660	2	Y	1689	1737	1	502
						1858	9							
10	109089 X	92291	-0-	-16798	-0-	73	1	90338	2	Y	1709	1962	1	249
						1880	9							
11	134040 X	95048	-0-	-38992	-0-	99	1	93170	2	Y	1617	1364	1	502
						1779	9							
12	138508 X	93613	-0-	-44895	-0-	109	1	91737	2	Y	1606	1923	1	185
						1767	9							
01	138508 X	90272	-0-	-48236	-0-	106	1	88462	2	Y	1549	1381	1	353
						1704	9							
02	91408 X	79593	-0-	-11815	-0-	100	1	77975	2	Y	1380	1444	1	289
						1518	9							

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678														
09	220110 X	217942	-0-	-2168	-0-	217942	2			Y	-0-			-0-
10	227447 X	204115	-0-	-23332	-0-	204009	2	106	4	Y	-0-			-0-
11	220110 X	190639	-0-	-29471	-0-	190639	2			Y	-0-			-0-
12	225215 X	182804	-0-	-42411	-0-	182804	2			Y	-0-			-0-
01	225215 X	163647	-0-	-61568	-0-	163590	2	57	4	Y	-0-			-0-
*02	281788 X	281788	-0-	-0-	-0-	281736	2	52	4	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	24300 X	16310	-0-	-7990	-0-	15949	2 361 9	Y	328	318 1		32
10	25110 X	16105	-0-	-9005	-0-	15461	2 211 4	Y	394	391 1		35
11	24300 X	14428	-0-	-9872	-0-	13643	2 399 4	Y	351	332 1		54
12	18166 X	12123	-0-	-6043	-0-	11789	2 334 9	Y	304	315 1		43
01	18166 X	9972	-0-	-8194	-0-	9624	2 348 9	Y	316	318 1		41
02	15776 X	9177	-0-	-6599	-0-	8937	2 240 9	Y	218	238 1		21

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093 - 16952		
09	217165 X	217165	-0-	-0-	-0-	212	1 214905 2	Y	1862	1552 1		340
10	418443 X	418443	-0-	-0-	-0-	248	1 405267 2	Y	11516	11621 1		235
11	392288 X	392288	-0-	-0-	-0-	260	4 12668 9					
12	371988 X	371988	-0-	-0-	-0-	239	1 379726 2	Y	11203	11344 1		94
01	358554 X	358554	-0-	-0-	-0-	243	1 364752 2	Y	6315	6099 1		310
*02	332692 X	332692	-0-	-0-	-0-	249	1 352520 2	Y	5157	5318 1		149
						112	4 5673 9					
						241	1 328061 2	Y	3979	3943 1		185
						13	4 4377 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105 - 16885		
09	239836 X	239836	-0-	-0-	-0-	240	1 238615 2	Y	892	731 1		163
10	375088 X	375088	-0-	-0-	-0-	222	1 364291 2	Y	9402	9374 1		191
11	357562 X	357562	-0-	-0-	-0-	233	4 10342 9					
12	350329 X	350329	-0-	-0-	-0-	213	1 347647 2	Y	8820	8937 1		74
01	341534 X	341534	-0-	-0-	-0-	221	1 342758 2	Y	6644	6392 1		326
*02	314435 X	314435	-0-	-0-	-0-	42	4 7308 9					
						227	1 334470 2	Y	6123	6273 1		176
						102	4 6735 9					
						219	1 308933 2	Y	4792	4745 1		223
						12	4 5271 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938		
09	120360 X	57000	-0-	-63360	-0-	28	1 56761 2	Y	192	192 1		25
10	64852 X	55762	-0-	-9090	-0-	19	1 55317 2	Y	215	192 1		48
11	65580 X	51650	-0-	-13930	-0-	189	4 237 9					
12	67766 X	48995	-0-	-18771	-0-	20	1 51438 2	Y	174	207 1		15
01	67766 X	50104	-0-	-17662	-0-	1	4 191 9					
02	48633 X	45788	-0-	-2845	-0-	20	1 48810 2	Y	150	158 1		7
						165	9					
						25	1 49891 2	Y	171	171 1		7
						188	9					
						25	1 45212 2	Y	501	483 1		25
						551	9					

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278		
09	302131 X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2	Y	-0-			-0-
10	286440 X	276020	-0-	-10420	-0-	276020	2	Y	-0-			-0-
11	294950 X	294950	-0-	-0-	-0-	294885	2	Y	-0-			-0-
12	312201 X	279993	-0-	-32208	-0-	279993	2	Y	-0-			-0-
01	312201 X	282934	-0-	-29267	-0-	282914	2	Y	-0-			-0-
*02	446105 X	446105	-0-	-0-	-0-	444912	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
PINE STATE		WELL #:		103BH	RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298	-	15494		
09	18360 X	13170	-0-	-5190	-0-	13035	2	135	9	Y	123	129	1	29	
10	18972 X	9908	-0-	-9064	-0-	9899	2	9	4	Y	-0-	29	1	-0-	
11	18360 X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-			-0-	
12	13609 X	3304	-0-	-10305	-0-	3193	2	111	9	Y	101	75	1	26	
01	13609 X	13400	-0-	-209	-0-	13166	2	234	9	Y	213	175	1	64	
*02	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	17165	2	177	9	Y	161	184	1	41	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455	-	17204		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FURY		WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298	-	15990		
09	297240 X	78713	-0-	-218527	-0-	78701	2	12	9	N	11	184	1	171	
10	127999 X	83067	-0-	-44932	-0-	83011	2	56	9	N	51			222	
11	112680 X	76980	-0-	-35700	-0-	76911	2	69	9	N	63			285	
12	95387 X	90162	-0-	-5225	-0-	90143	2	19	9	N	17			302	
01	98335 X	98335	-0-	-0-	-0-	98322	2	13	9	N	12			314	
*02	89549 X	89549	-0-	-0-	-0-	89471	2	78	9	N	71	184	1	201	

MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	-	17439		
09	205170 X	165019	-0-	-40151	-0-	139	1	164880	2	Y	-0-			-0-	
10	212009 X	159651	-0-	-52358	-0-	130	1	159521	2	Y	-0-			-0-	
11	205170 X	146386	-0-	-58784	-0-	156	1	146230	2	Y	-0-			-0-	
12	195920 X	142088	-0-	-53832	-0-	168	1	141920	2	Y	-0-			-0-	
01	170531 X	135758	-0-	-34773	-0-	162	1	135596	2	Y	-0-			-0-	
02	144362 X	120551	-0-	-23811	-0-	154	1	120397	2	Y	-0-			-0-	

FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	-	17444		
09	102240 X	99250	-0-	-2990	-0-	49	1	99177	2	Y	22	22	1	3	
						24	9								
10	128805 X	96113	-0-	-32692	-0-	33	1	95733	2	Y	18	17	1	4	
						327	4	20	9						
11	124650 X	88823	-0-	-35827	-0-	35	1	88776	2	Y	10	13	1	1	
						1	4	11	9						
12	115258 X	83045	-0-	-32213	-0-	34	1	82993	2	Y	16	16	1	1	
						18	9								
01	109461 X	81406	-0-	-28055	-0-	41	1	81350	2	Y	14	14	1	1	
						15	9								
02	82041 X	70705	-0-	-11336	-0-	39	1	70646	2	Y	18	18	1	1	
						20	9								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300 X	4787	-0-	-1513	-0-	42	1	4687	2	N	53					53
12	6510 X	3596	-0-	-2914	-0-	58	9			N						
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	60	1	3398	2	N	106	108	1			51
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-	21	4	117	9							
						14	1	661	2	N	-0-	51	1			-0-
						7	4									-0-
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339								
09	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	34541	2	518	9	Y	471	439	1			46
10	33771 X	33771	-0-	-0-	-0-	32991	2	310	4	Y	427	435	1			38
11	34980 X	32175	-0-	-2805	-0-	470	9									
12	36239 X	30758	-0-	-5481	-0-	30988	2	674	4	Y	466	432	1			72
01	36239 X	29656	-0-	-6583	-0-	513	9									
02	33901 X	27817	-0-	-6084	-0-	30344	2	414	9	Y	376	395	1			53
						29292	2	364	9	Y	331	341	1			43
						26891	2	926	9	Y	842	805	1			80
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID -> 286878		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	497388 X	497388	-0-	-0-	-0-	497388	2			Y	-0-					-0-
10	421607 X	421607	-0-	-0-	-0-	421512	2	95	4	Y	-0-					-0-
11	413218 X	413218	-0-	-0-	-0-	412921	2	297	4	Y	-0-					-0-
12	513980 X	370563	-0-	-143417	-0-	370563	2			Y	-0-					-0-
01	513980 X	328566	-0-	-185414	-0-	328528	2	38	4	Y	-0-					-0-
*02	477984 X	477984	-0-	-0-	-0-	477797	2	187	4	Y	-0-					-0-
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286982		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	624690 X	488615	-0-	-136075	-0-	488615	2			Y	-0-			-0-
10	443131 X	443131	-0-	-0-	-0-	443031	2	100	4	Y	-0-			-0-
11	425292 X	425292	-0-	-0-	-0-	424986	2	306	4	Y	-0-			-0-
12	504897 X	394433	-0-	-110464	-0-	394433	2			Y	-0-			-0-
01	504897 X	364287	-0-	-140610	-0-	364245	2	42	4	Y	-0-			-0-
*02	511162 X	511162	-0-	-0-	-0-	510962	2	200	4	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 286986		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13630 - 18684				
09	121200 X	108629	-0-	-12571	-0-	177	1	108452	2	Y	-0-			-0-
10	121844 X	121844	-0-	-0-	-0-	193	1	121278	2	Y	-0-			-0-
						373	4							
11	117353 X	117353	-0-	-0-	-0-	84	1	117269	2	Y	-0-			-0-
12	113925 X	113925	-0-	-0-	-0-	70	1	113855	2	Y	-0-			-0-
01	112251 X	110654	-0-	-1597	-0-	55	1	110305	2	Y	-0-			-0-
						294	4							
*02	182162 X	182162	-0-	-0-	-0-	51	1	181921	2	Y	-0-			-0-
						190	4							

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878		PERF.14097 - 18707				
09	522360 X	194483	-0-	-327877	-0-	194483	2			Y	-0-			-0-
10	370998 X	370998	-0-	-0-	-0-	370914	2	84	4	Y	-0-			-0-
11	437795 X	437795	-0-	-0-	-0-	437480	2	315	4	Y	-0-			-0-
12	405105 X	405105	-0-	-0-	-0-	405105	2			Y	-0-			-0-
01	361281 X	361281	-0-	-0-	-0-	361239	2	42	4	Y	-0-			-0-
*02	520793 X	520793	-0-	-0-	-0-	520589	2	204	4	Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856		PERF.14123 - 18605				
09	451230 X	377346	-0-	-73884	-0-	377346	2			Y	-0-			-0-
10	443036 X	443036	-0-	-0-	-0-	442936	2	100	4	Y	-0-			-0-
11	425447 X	425447	-0-	-0-	-0-	425141	2	306	4	Y	-0-			-0-
12	390126 X	390126	-0-	-0-	-0-	390126	2			Y	-0-			-0-
01	389918 X	354322	-0-	-35596	-0-	354281	2	41	4	Y	-0-			-0-
*02	539806 X	539806	-0-	-0-	-0-	539595	2	211	4	Y	-0-			-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599		PERF.11993 - 16575				
09	0 W	69763	-0-	69763	1352844	54	1	68271	2	Y	1307	1276	1	71
						1438	9							
10	0 W	81057	-0-	81057	1433901	60	1	79262	2	Y	1577	1584	1	64
						1735	9							
11	1523784 X	89883	-0-	-1433901	-0-	66	1	88007	2	Y	1645	1610	1	99
						1810	9							
12	94008 X	94008	-0-	-0-	-0-	74	1	92099	2	Y	1668	1686	1	81
						1835	9							
01	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-	82	1	101202	2	Y	1723	1670	1	134
						1895	9							
*02	86858 X	86858	-0-	-0-	-0-	80	1	85166	2	Y	1465	1512	1	87
						1612	9							

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287001		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12675 - 17162				
09	359130 X	204844	-0-	-154286	-0-	151	1	204693	2	Y	-0-			-0-
10	298530 X	209753	-0-	-88777	-0-	159	1	209594	2	Y	-0-			-0-
11	288900 X	205296	-0-	-83604	-0-	153	1	205143	2	Y	-0-			-0-
12	235042 X	199302	-0-	-35740	-0-	160	1	199142	2	Y	-0-			-0-
01	211668 X	193205	-0-	-18463	-0-	154	1	193051	2	Y	-0-			-0-
*02	182787 X	173417	-0-	-9370	-0-	151	1	173266	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

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
09		0 W	16203	-0-	16203	2122188	16203	2	Y	-0-		-0-
10		0 W	352755	-0-	352755	2474943	352755	2	Y	-0-	183 4	-0-
11		2793855 X	318912	-0-	-2474943	-0-	318912	2	Y	-0-		-0-
12		298105 X	298105	-0-	-0-	-0-	298105	2	Y	-0-		-0-
01		275552 X	275552	-0-	-0-	-0-	275552	2	Y	-0-	97 4	-0-
*02		452285 X	452285	-0-	-0-	-0-	452202	2	Y	-0-	83 4	-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

09		422580 X	16152	-0-	-406428	-0-	16152	2	Y	-0-		-0-
10		340773 X	340773	-0-	-0-	-0-	340596	2	Y	-0-	177 4	-0-
11		298380 X	292262	-0-	-6118	-0-	292262	2	Y	-0-		-0-
12		276218 X	276218	-0-	-0-	-0-	276218	2	Y	-0-		-0-
01		253638 X	253638	-0-	-0-	-0-	253649	2	Y	-0-	89 4	-0-
*02		394420 X	394420	-0-	-0-	-0-	394348	2	Y	-0-	72 4	-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

09		181200 X	92448	-0-	-88752	-0-	46	1	Y	105	106 1	14
							116	9				
10		83428 X	83428	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	105	95 1	24
							283	4				
11		112770 X	77533	-0-	-35237	-0-	30	1	Y	108	123 1	9
							1	4				
12		108190 X	72750	-0-	-35440	-0-	29	1	Y	102	106 1	5
							112	9				
01		101401 X	65338	-0-	-36063	-0-	33	1	Y	110	110 1	5
							121	9				
02		74588 X	57085	-0-	-17503	-0-	31	1	Y	94	94 1	5
							103	9				

FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

09		171780 X	105158	-0-	-66622	-0-	52	1	Y	203	189 1	27
							223	9				
10		106852 X	106852	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	146	140 1	33
							363	4				
11		138810 X	97559	-0-	-41251	-0-	38	1	Y	81	107 1	7
							1	4				
12		131316 X	103026	-0-	-28290	-0-	42	1	Y	58	62 1	3
							64	9				
01		131316 X	102242	-0-	-29074	-0-	51	1	Y	141	138 1	6
							155	9				
*02		95727 X	95727	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	124	124 1	6
							136	9				

FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

09		170430 X	113386	-0-	-57044	-0-	56	1	Y	52	51 1	7
							57	9				
10		108793 X	108793	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	66	58 1	15
							370	4				
11		137310 X	100231	-0-	-37079	-0-	39	1	Y	143	146 1	12
							1	4				
12		134943 X	103198	-0-	-31745	-0-	42	1	Y	49	59 1	2
							54	9				
01		129642 X	97871	-0-	-31771	-0-	49	1	Y	52	52 1	2
							57	9				
02		98426 X	88121	-0-	-10305	-0-	48	1	Y	43	43 1	2
							47	9				

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	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		
09	99208 X	99208	-0-	-0-	-0-	49 1	99054 2	Y	95	91 1	13
						105 9					
10	86549 X	86549	-0-	-0-	-0-	30 1	86117 2	Y	98	89 1	22
						294 4	108 9				
11	77910 X	77910	-0-	-0-	-0-	30 1	77765 2	Y	104	117 1	9
						1 4	114 9				
12	78931 X	78931	-0-	-0-	-0-	32 1	78787 2	Y	102	106 1	5
						112 9					
01	76437 X	76437	-0-	-0-	-0-	38 1	76267 2	Y	120	120 1	5
						132 9					
02	74791 X	69089	-0-	-5702	-0-	38 1	68929 2	Y	111	110 1	6
						122 9					
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648			
09	133590 X	87346	-0-	-46244	-0-	43 1	86719 2	Y	531	508 1	70
						584 9					
10	86469 X	86469	-0-	-0-	-0-	30 1	85599 2	Y	498	456 1	112
						292 4	548 9				
11	103920 X	82235	-0-	-21685	-0-	32 1	81672 2	Y	482	552 1	42
						1 4	530 9				
12	102052 X	77475	-0-	-24577	-0-	31 1	77031 2	Y	375	398 1	19
						413 9					
01	95821 X	77666	-0-	-18155	-0-	39 1	77044 2	Y	530	526 1	23
						583 9					
*02	71113 X	71113	-0-	-0-	-0-	38 1	70139 2	Y	851	831 1	43
						936 9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	125880 X	60477	-0-	-65403	-0-	95 1	60382 2	N	-0-		-0-
10	72584 X	72584	-0-	-0-	-0-	119 1	72307 2	N	-0-		-0-
						158 4					
11	84270 X	65719	-0-	-18551	-0-	107 1	65612 2	N	-0-		-0-
12	78368 X	63647	-0-	-14721	-0-	116 1	63531 2	N	-0-		-0-
01	62496 X	60275	-0-	-2221	-0-	98 1	60119 2	N	-0-		-0-
						58 4					
*02	99016 X	99016	-0-	-0-	-0-	85 1	98920 2	N	-0-		-0-
						11 4					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1 90710	2 Y	509	500 1	67
						560	9				
10	89796 X	89796	-0-	-0-	-0-	31	1 89002	2 Y	417	390 1	94
						304	4 459	9			
11	105420 X	82410	-0-	-23010	-0-	32	1 81817	2 Y	509	559 1	44
						1	4 560	9			
12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-	32	1 78170	2 Y	482	502 1	24
						530	9				
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-	37	1 73443	2 Y	792	782 1	34
						871	9				
02	88276 X	65474	-0-	-22802	-0-	35	1 64650	2 Y	717	715 1	36
						789	9				
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
09	183840 X	92620	-0-	-91220	-0-	46	1 92497	2 Y	70	68 1	9
						77	9				
10	87399 X	87399	-0-	-0-	-0-	30	1 87017	2 Y	50	48 1	11
						297	4 55	9			
11	110850 X	81047	-0-	-29803	-0-	32	1 80941	2 Y	66	71 1	6
						1	4 73	9			
12	111104 X	80793	-0-	-30311	-0-	33	1 80676	2 Y	76	78 1	4
						84	9				
01	97061 X	76645	-0-	-20416	-0-	38	1 76495	2 Y	102	102 1	4
						112	9				
02	89523 X	69758	-0-	-19765	-0-	38	1 69641	2 Y	72	72 1	4
						79	9				
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
09	146610 X	65985	-0-	-80625	-0-	33	1 65849	2 Y	94	89 1	12
						103	9				
10	63270 X	63270	-0-	-0-	-0-	22	1 62851	2 Y	165	140 1	37
						215	4 182	9			
11	78030 X	56253	-0-	-21777	-0-	22	1 56035	2 Y	177	199 1	15
						1	4 195	9			
12	80631 X	53283	-0-	-27348	-0-	22	1 53046	2 Y	195	200 1	10
						215	9				
01	71765 X	49054	-0-	-22711	-0-	25	1 48816	2 Y	194	196 1	8
						213	9				
02	63800 X	42404	-0-	-21396	-0-	23	1 42205	2 Y	160	160 1	8
						176	9				
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
09	153690 X	52697	-0-	-100993	-0-	340	1 51244	2 N	1012	1007 1	274
						1113	9				
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	82	1 11	4 N	338	540 1	72
						372	9				
11	83010 X	2821	-0-	-80189	-0-	53	1 2416	2 N	320	379 1	13
						352	9				
12	85777 X	36202	-0-	-49575	-0-	74	1 35440	2 N	625	591 1	47
						688	9				
01	72385 X	42015	-0-	-30370	-0-	64	1 41246	2 N	641	642 1	46
						705	9				
02	50953 X	43770	-0-	-7183	-0-	232	1 42778	2 N	691	680 1	57
						760	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	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	

09		253440 X	102332	-0-	-151108	-0-	114 1	102106 2	Y	102	107 1	50	
							112 9						
10		261888 X	114204	-0-	-147684	-0-	40 1	114025 2	Y	126	163 1	13	
							139 9						
11		108272 X	108272	-0-	-0-	-0-	31 1	108180 2	Y	55	62 1	6	
							61 9						
12		110453 X	106528	-0-	-3925	-0-	33 1	106405 2	Y	82	80 1	8	
							90 9						
01		105741 X	97591	-0-	-8150	-0-	32 1	97474 2	Y	77	65 1	20	
							85 9						
02		106836 X	85085	-0-	-21751	-0-	34 1	85000 2	Y	46	59 1	7	
							51 9						

ELBERT STATE UNIT													
		WELL #:		106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937	
09		45930 X	40551	-0-	-5379	-0-	39300 2	1251 9	Y	1137	1195 1	269	
10		47461 X	39484	-0-	-7977	-0-	38169 2	18 4	Y	1179	1127 1	321	
							1297 9						
11		43350 X	35461	-0-	-7889	-0-	34349 2	37 4	Y	977	1026 1	272	
							1075 9						
12		43772 X	31960	-0-	-11812	-0-	30895 2	1065 9	Y	968	989 1	251	
01		43772 X	26230	-0-	-17542	-0-	25124 2	1106 9	Y	1005	953 1	303	
02		39208 X	27415	-0-	-11793	-0-	26592 2	823 9	Y	748	861 1	190	

HYPERION													
		WELL #:		201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630	
09		20580 X	14680	-0-	-5900	-0-	167 1	13699 2	N	740	724 1	200	
							814 9						
10		21266 X	10531	-0-	-10735	-0-	217 1	9636 2	N	591	665 1	126	
							28 4	650 9					
11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 9	N	151	271 1	6	
12		15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	46 1	14906 2	N	881	821 1	66	
							969 9						
01		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	39 1	19209 2	N	623	645 1	44	
							685 9						
02		14181 X	12935	-0-	-1246	-0-	96 1	12238 2	N	546	545 1	45	
							601 9						

LONGS PEAK STATE UNIT													
		WELL #:		101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884	
09		49380 X	44738	-0-	-4642	-0-	43219 2	1519 9	Y	1381	1323 1	91	
10		51026 X	44336	-0-	-6690	-0-	42173 2	652 4	Y	1374	1335 1	130	
							1511 9						
11		49380 X	44069	-0-	-5311	-0-	42576 2	1493 9	Y	1357	1374 1	113	
12		49662 X	43398	-0-	-6264	-0-	41933 2	1465 9	Y	1332	1380 1	65	
01		49662 X	40618	-0-	-9044	-0-	39215 2	1403 9	Y	1275	1250 1	90	
02		43239 X	41017	-0-	-2222	-0-	39749 2	1268 9	Y	1153	1197 1	46	

LUMBEE													
		WELL #:		101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919	
09		235200 X	93603	-0-	-141597	-0-	111 1	93390 2	Y	93	141 1	18	
							102 9						
10		243040 X	1387	-0-	-241653	-0-	98 1	26 2	Y	-0-	18 1	-0-	
							1263 4						
11		235200 X	4767	-0-	-230433	-0-	4767 2		Y	-0-		-0-	
12		189968 X	10886	-0-	-179082	-0-	10666 2	220 9	Y	200	190 1	10	
01		287874 X	287874	-0-	-0-	-0-	287811 2	63 9	Y	57	65 1	2	
*02		122892 X	122892	-0-	-0-	-0-	122760 2	132 9	Y	120	116 1	6	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298				
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
09	121170	X	45241	-0-	-75929	-0-	869 1 1246 9	43126 2	Y	1133	1030 1	250
10	125209	X	35931	-0-	-89278	-0-	322 1 49 4	34647 2	Y	830	952 1	128
11	121170	X	32313	-0-	-88857	-0-	58 1 713 4	30638 2	Y	822	770 1	180
12	59582	X	28299	-0-	-31283	-0-	87 1 702 9	27510 2	Y	638	690 1	128
01	51615	X	28295	-0-	-23320	-0-	80 1 926 9	27289 2	Y	842	845 1	125
02	43732	X	30378	-0-	-13354	-0-	81 1 727 9	29570 2	Y	661	688 1	98

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648				
09	135450	X	81098	-0-	-54352	-0-	128 1	80970 2	N	-0-	8 1	-0-
10	139965	X	93833	-0-	-46132	-0-	154 1 204 4	93475 2	N	-0-		-0-
11	135450	X	82875	-0-	-52575	-0-	135 1 1 9	82739 2	N	1	1 1	-0-
12	102827	X	80025	-0-	-22802	-0-	146 1	79879 2	N	-0-		-0-
01	83793	X	76440	-0-	-7353	-0-	125 1 74 4	76241 2	N	-0-		-0-
*02	125840	X	125840	-0-	-0-	-0-	108 1 14 4	125716 2	N	2	2 1	-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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				
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID -> 287743		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006				
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943			
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
09		142789 X	142789	-0-	-0-	139093 2	3696 9	Y	3360	3371 1	328
10		142879 X	133379	-0-	-9500	128919 2	1211 4	Y	2954	3017 1	265
						3249 9					
11		138270 X	118011	-0-	-20259	112892 2	2456 4	Y	2421	2312 1	374
						2663 9					
12		142879 X	-0-	-0-	-142879	-0-		Y	-0-		-0-
01		142879 X	99917	-0-	-42962	-0-	97472 2	Y	2223	2233 1	289
02		133661 X	93356	-0-	-40305	-0-	91508 2	Y	1680	1810 1	159

ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842			
09		143811 X	77015	-0-	-66796	-0-	75894 2	Y	1019	998 1	100
10		153729 X	58001	-0-	-95728	-0-	56571 2	Y	817	844 1	73
							899 9				
11		148770 X	58795	-0-	-89975	-0-	56733 2	Y	753	710 1	116
							828 9				
12		153729 X	49261	-0-	-104468	-0-	48663 2	Y	544	584 1	76
01		153729 X	58912	-0-	-94817	-0-	58001 2	Y	828	796 1	108
02		143811 X	83953	-0-	-59858	-0-	82130 2	Y	1657	1608 1	157

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		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			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	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			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	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 #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 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	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	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			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	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			
09	103740 X	10418	-0-	-93322	-0-	10 1	9676 2	Y	665 884 1	121	
						732 9					
10	108109 X	108109	-0-	-0-	-0-	61 1	101871 2	Y	5557 5565 1	113	
						64 4	6113 9				
11	105934 X	105934	-0-	-0-	-0-	61 1	99853 2	Y	5473 5540 1	46	
						6020 9					
12	107198 X	101527	-0-	-5671	-0-	63 1	97172 2	Y	3891 3746 1	191	
						12 4	4280 9				
01	107198 X	102799	-0-	-4399	-0-	67 1	98714 2	Y	3625 3712 1	104	
						30 4	3988 9				
02	100282 X	86376	-0-	-13906	-0-	59 1	83280 2	Y	2758 2734 1	128	
						3 4	3034 9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	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 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	
09	238405 X	68491	-0-	-169914	-0-	66624 2	1867 9	Y	1697	1739 1	166
10	108283 X	45323	-0-	-62960	-0-	43685 2	410 4	Y	1116	1182 1	100
						1228 9					
11	104790 X	7979	-0-	-96811	-0-	7549 2	166 4	Y	240	303 1	37
						264 9					
12	108283 X	3269	-0-	-105014	-0-	3102 2	167 9	Y	152	168 1	21
01	108283 X	71045	-0-	-37238	-0-	69131 2	1914 9	Y	1740	1535 1	226
02	101297 X	78211	-0-	-23086	-0-	76823 2	1388 9	Y	1262	1368 1	120

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356			
09	276686 X	86295	-0-	-190391	-0-	84075 2	2220 9	Y	2018	2004 1	197
10	128247 X	72874	-0-	-55373	-0-	69758 2	676 4	Y	2218	2216 1	199
						2440 9					
11	124110 X	114618	-0-	-9492	-0-	109253 2	2376 4	Y	2717	2496 1	420
						2989 9					
12	128247 X	68445	-0-	-59802	-0-	66896 2	1549 9	Y	1408	1630 1	198
01	128247 X	49992	-0-	-78255	-0-	48917 2	1075 9	Y	977	1048 1	127
02	119973 X	58615	-0-	-61358	-0-	57695 2	920 9	Y	836	884 1	79

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570			
09	492984 X	45471	-0-	-447513	-0-	45016 2	455 9	N	414	367 1	298
10	165602 X	66614	-0-	-98988	-0-	66251 2	363 9	N	330	363 1	265
11	160260 X	58565	-0-	-101695	-0-	58171 2	394 9	N	358	351 1	272
12	165602 X	55081	-0-	-110521	-0-	54698 2	383 9	N	348	371 1	249
01	165602 X	50436	-0-	-115166	-0-	50099 2	337 9	N	306	362 1	193
02	154918 X	44117	-0-	-110801	-0-	43808 2	309 9	N	281	180 1	294

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994			
09	350761 X	350761	-0-	-0-	-0-	345519 2	5242 9	Y	4765	4567 1	219
10	426410 X	426410	-0-	-0-	-0-	416006 2	10404 9	Y	9458	9428 1	249
11	372506 X	372506	-0-	-0-	-0-	1 1	364848 2	Y	6960	6795 1	414
						1 4	7656 9				
12	355668 X	355668	-0-	-0-	-0-	1 1	348952 2	Y	6104	6145 1	373
						1 4	6714 9				
01	340656 X	340656	-0-	-0-	-0-	1 1	334826 2	Y	5298	5335 1	336
						1 4	5828 9				
02	303369 X	301473	-0-	-1896	-0-	1 1	296798 2	Y	4249	4338 1	247
						4674 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903			
09	232704 X	232704	-0-	-0-	-0-	230839 2	1865 9	Y	1695	1636 1	78
10	300997 X	300997	-0-	-0-	-0-	295403 2	5594 9	Y	5085	5029 1	134
11	268213 X	268213	-0-	-0-	-0-	1 1	263712 2	Y	4090	3981 1	243
						1 4	4499 9				
12	254359 X	254359	-0-	-0-	-0-	1 1	250446 2	Y	3555	3581 1	217
						1 4	3911 9				
01	242265 X	242265	-0-	-0-	-0-	1 1	238671 2	Y	3265	3275 1	207
						1 4	3592 9				
02	223271 X	215589	-0-	-7682	-0-	1 1	212617 2	Y	2701	2751 1	157
						2971 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409
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
09		96180 X	-0-	-0-	-96180	-0-			Y	-0-		-0-
10		99386 X	-0-	-0-	-99386	-0-			Y	-0-		-0-
11		96180 X	-0-	-0-	-96180	-0-			Y	-0-		-0-
12		99386 X	-0-	-0-	-99386	-0-			Y	-0-		-0-
01		99386 X	-0-	-0-	-99386	-0-			Y	-0-		-0-
02		92974 X	-0-	-0-	-92974	-0-			Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345
09		315167 X	84957	-0-	-230210	-0-	82938	2	2019	9	Y	179
10		118916 X	50158	-0-	-68758	-0-	49061	2	461	4	Y	52
							636	9				
11		115080 X	43181	-0-	-71899	-0-	41985	2	913	4	Y	40
							283	9				
12		118916 X	36697	-0-	-82219	-0-	36442	2	255	9	Y	33
01		118916 X	35823	-0-	-83093	-0-	35644	2	179	9	Y	21
02		111244 X	26367	-0-	-84877	-0-	26206	2	161	9	Y	14

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713	
M O	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	
09	0	141147	-0-	141147	286200	101 1 4238 9	136808 2	Y	3853	3894 1	211		
10	415113 X	128913	-0-	-286200	-0-	95 1 3787 9	125031 2	Y	3443	3515 1	139		
11	190410 X	126981	-0-	-63429	-0-	92 1 3373 9	123516 2	Y	3066	3020 1	185		
12	196757 X	110781	-0-	-85976	-0-	86 1 3255 9	107440 2	Y	2959	3001 1	143		
01	196757 X	108071	-0-	-88686	-0-	83 1 3115 9	104873 2	Y	2832	2755 1	220		
02	184063 X	98937	-0-	-85126	-0-	84 1 2631 9	96222 2	Y	2392	2470 1	142		
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830	
09	0	145783	-0-	145783	313988	104 1 4759 9	140920 2	Y	4326	4393 1	236		
10	442664 X	128676	-0-	-313988	-0-	95 1 3950 9	124631 2	Y	3591	3682 1	145		
11	211320 X	115441	-0-	-95879	-0-	84 1 3199 9	112158 2	Y	2908	2877 1	176		
12	218364 X	107155	-0-	-111209	-0-	84 1 2827 9	104244 2	Y	2570	2622 1	124		
01	218364 X	99380	-0-	-118984	-0-	77 1 2490 9	96813 2	Y	2264	2212 1	176		
02	204276 X	86532	-0-	-117744	-0-	73 1 1928 9	84531 2	Y	1753	1825 1	104		
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11322	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
*10	80488 X	80488	-0-	-0-	-0-	79524 2	848 4	Y	105	105
						116 9				
11	319530 X	262152	-0-	-57378	-0-	261888 2	264 9	Y	240	295 1
12	330181 X	217972	-0-	-112209	-0-	217237 2	735 9	Y	668	628 1
01	330181 X	198335	-0-	-131846	-0-	197933 2	402 9	Y	365	411 1
02	308879 X	NO RPT	-0-	-308879	-0-			Y	NO RPT	44

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788 PERF.11867 - 16863	
10	0	42095	-0-	42095	42095	41651 2	444 4	Y	-0-	-0-
11	0	312028	-0-	312028	354123	311588 2	440 9	Y	400	316 1
*12	639992 X	285869	-0-	-354123	-0-	284750 2	1119 9	Y	1017	964 1
01	376154 X	252066	-0-	-124088	-0-	250447 2	1619 9	Y	1472	1435 1
02	351886 X	NO RPT	-0-	-351886	-0-			Y	NO RPT	174

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294 PERF.11548 - 16273	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	127056 X	NO RPT	-0-	-127056	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	164114 X	NO RPT	-0-	-164114	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	164114 X	NO RPT	-0-	-164114	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	153526 X	NO RPT	-0-	-153526	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851 PERF.12090 - 16869	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	278073 X	NO RPT	-0-	-278073	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	319269 X	NO RPT	-0-	-319269	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	319269 X	NO RPT	-0-	-319269	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	298671 X	NO RPT	-0-	-298671	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623 PERF.11570 - 16671	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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	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		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

TEAKWOOD OPERATING LLC		840842		WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF.17345 - 20452
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15		

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11		
02	14B DENY	-0-	-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							
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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948							
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	203	-0-	-324	-0-	203 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010			
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	Y	-0-		-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	Y	-0-		-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-		-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	Y	-0-		-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	930	930 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7782 - 7910	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716								
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2830 - 2993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623								
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CUMMINS, H. E.		//CONT.//		046623								
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COLE "A"		//CONT.//		430368								
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	305	0			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018 - P/A 04/03/18

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			163												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	163				N	-0-					-0-
11	175 N	12	-0-	-163	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			167												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	167				N	-0-	30	1	75	6	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	167				N	-0-					-0-
11	167 N	-0-	-0-	-167	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228
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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300					CNTY: PECOS			
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

O & O OPERATORS, LLC.				617028					CNTY: PECOS			
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
UTEX												

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.	12725 - 13312
FELMONT												

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		177
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		177
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		177
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		177
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-		177
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3	N	-0-		177

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//	03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	003125							
WINK AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINK AIRPORT		WELL #:	2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961								
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:	151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984
09	5429	X	5429	-0-	-0-	5429	2	N	-0-	72
10	4402	X	4402	-0-	-0-	4401	2	1 9 N	1	73
11	6276	X	6276	-0-	-0-	6273	2	3 9 N	3	76
12	6268	X	6268	-0-	-0-	6264	2	4 9 N	4	80
01	4857	X	4857	-0-	-0-	4854	2	3 9 N	3	83
*02	4653	X	4653	-0-	-0-	4651	2	2 9 N	2	85

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:		RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	P&A	COND	-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			165		
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			165		
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			165		
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			165		
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			165		
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			165		

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960							
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			87		
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			87		
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			87		
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			87		
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			87		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87		

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852							
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			102		
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			102		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			102		
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			102		

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773							
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			65		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			65		
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			65		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65		

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912							
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4418	2	207	9	N	188	358	1	106
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28			134
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7450	2	124	9	N	113			247
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1	221
01	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	2629	2	183	9	N	166			387
02	3683	X	2967	-0-	-716	-0-	2754	2	213	9	N	194	186	1	395

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					140

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	282	-0-	-198	-0-	132 2	150 9	N	136	186 1		20
10		403 N	109	-0-	-294	-0-	4 2	105 9	N	95			115
11		810 N	59	-0-	-751	-0-	13 2	46 9	N	42			157
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	105	175 1		87
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	600 2	108 9	N	98			185
*02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	351 2	206 9	N	187	187 1		185

ARAPAH0 (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

09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		N	-0-			-0-
02		290 N	112	-0-	-178	-0-	112 3		N	-0-			-0-

ARAPAH0 (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

09		25530 X	24374	-0-	-1156	-0-	23525 2	849 9	Y	772	1082 1		173
10		26381 X	25141	-0-	-1240	-0-	24249 2	892 9	Y	811	727 1		257
11		24900 X	22506	-0-	-2394	-0-	21706 2	800 9	Y	727	718 1		266
12		68602 X	68602	-0-	-0-	-0-	67664 2	938 9	Y	853	708 1		411
01		64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	63265 2	855 9	Y	777	681 1		507
02		21750 X	21718	-0-	-32	-0-	20908 2	810 9	Y	736	734 1		509

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

09		45301 X	45301	-0-	-0-	-0-	43938 2	1363 9	Y	1239	1281 1		510
10		48732 X	48732	-0-	-0-	-0-	47254 2	1478 9	Y	1344	1123 1		731
11		45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	44070 2	1287 9	Y	1170	1489 1		412
12		46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-			Y	1228	1294 1		346
01		46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-			Y	1120	1096 1		370
02		40774 X	39541	-0-	-1233	-0-	38372 2	1169 9	Y	1063	915 1		518

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SEALY & SMITH "33-B"														
03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
495445														
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					72			72
10		659 R	659	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	170		242
							187	9						
11		14B2 EXT	720	-0-	720	720	173	1	314	3	Y	212	255 1	199
							233	9						
12		14B2 EXT	836	-0-	836	1556	184	1	408	3	Y	222	346 1	75
							244	9						
01		14B2 EXT	548	-0-	548	2104	184	1	352	3	Y	11		86
							12	9						
02		14B2 EXT	783	-0-	783	2887	170	1	310	3	Y	275	176 1	185
							303	9						

ARNO, N. (DELAWARE)														
WOLF ENERGY, INC.														
MARMADUKE														
03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
935534														
WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ATHENS (DEVONIAN)														
COYOTE OIL & GAS, INC.														
MARATHON STATE "NT"														
04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
186310														
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)														
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
STATE OF TEXAS														
04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
523592														
WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107														
09		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-		81
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-		81
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	3	1	9	N	1		82
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-		82
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	3	7	9	N	6		88
02		3190 X	3147	-0-	-43	-0-	3147	3			N	-0-		88

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.														
NEELY 75														
593635														
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120														
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	7 1	1
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		1
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1		2
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1		3
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1		4
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	Y	5	7 1	2

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084
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	960 X	797	-0-	-163	-0-	796	3	1 9	Y	1	34 1	4
10	992 X	704	-0-	-288	-0-	704	3		Y	-0-		4
11	1560 X	623	-0-	-937	-0-	621	3	2 9	Y	2		6
12	1612 X	1365	-0-	-247	-0-	1359	3	6 9	Y	5		11
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2150	3	3 9	Y	3		14
*02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	910	3	31 9	Y	28	35 1	7

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3 9	Y	3	103 1	10
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1 9	Y	1		11
11	420 N	178	-0-	-242	-0-	171	3	7 9	Y	6		17
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18 9	Y	16		33
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10 9	Y	9		42
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	250	3	92 9	Y	84	106 1	20

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	40	3	3 9	Y	3	99 1	10
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1 9	Y	1		11
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	31	3	7 9	Y	6		17
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15 9	Y	14		31
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	108	3	9 9	Y	8		39
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	3	90 9	Y	82	102 1	19

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004
09	420 X	342	-0-	-78	-0-	341	3	1 9	Y	1	68 1	6
10	434 X	303	-0-	-131	-0-	302	3	1 9	Y	1		7
11	660 X	272	-0-	-388	-0-	266	3	6 9	Y	5		12
12	682 X	593	-0-	-89	-0-	582	3	11 9	Y	10		22
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7 9	Y	6		28
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	390	3	62 9	Y	56	71 1	13

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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
RAYDEN		695567										
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
09	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881	3		N	-0-		153
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		153
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-		153
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-		153
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		153
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44			120
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98	83	1	135
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	50	78	1	107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	73	1	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			183

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

09	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
10	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	775 #	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	775 #	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	725 #	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

09	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			135
10	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			135
11	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			135
12	2839 R	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-			135
01	2790 #	2701	-0-	-89	-0-	108	1	2593	2	N	-0-			135
02	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			135

RAYDEN PRICE, LELA-STATE 695567 WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

09	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			138
10	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-			138
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			138
12	248 #	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-			138
01	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			138
*02	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2258	3	11	9	N	10			148

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES										
DIAMONDBACK E&P LLC				217012													
SKYPALL				WELL #:	1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	3950 - 6270				
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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				
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995																	

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: MIDLAND										
RAGGETT				WELL #:	1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11454 - 11515				
09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	2055	3			N	-0-					53
10	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	1907	3			N	-0-					53
11	2550	X	1869	-0-	-681	-0-	1869	3			N	-0-					53
12	2635	X	1714	-0-	-921	-0-	1714	3			N	-0-					53
*01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					53
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2558	3	142	9	N	129	165	1			17

OSWALD				WELL #:	1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BRYANT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	186411	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11470 - 11510				
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			N	-0-					52
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					52
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					52
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					52
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					52
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					52

COG OPERATING LLC				166150			CNTY: MIDLAND										
SHACKELFORD "34"				WELL #:	1	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	11539 - 16669				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
FLOYD "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810				
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
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1840 3	184 9	N	N	167			427
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	663 3	69 9	N	N	63	338 1		152
11	1050	N	467	-0-	-583	-0-	463 3	4 9	N	N	4			156
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2709 3	265 9	N	N	241			397
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2337 3	233 9	N	N	212	181 1		428
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	950 3	90 9	N	N	82			510

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554												
TURNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018				
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2247 3	66 9	N	N	60			137
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1884 3	56 9	N	N	51			188
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1664 3	57 9	N	N	52			240
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3186 3	36 9	N	N	33			273
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3228 3	34 9	N	N	31			304
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3067 3	187 9	N	N	170			474

MURCHISON OIL AND GAS, LLC		593667												
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11360 - 11570				
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	N	-0-			244
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335 2		N	N	-0-			244
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	N	-0-			244
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	N	-0-			244
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	N	-0-			244
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	N	-0-			244

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571		PERF.11408 - 11506				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324 - 11406				
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8 2	102 9	N	N	93			187
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64 2	175 9	N	N	159	166 1		180
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	5			185
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			185
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	N	-0-			185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			185

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411				
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	-0-			190
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	N	-0-			190
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	N	-0-			190
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	N	-0-			190
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	N	-0-			190
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	N	-0-			190

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

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

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	51	1	2473	3	Y	57	64	0	12
						63	9							
10	620 X	102	-0-	-518	-0-	1	1	57	3	Y	40	46	0	6
						44	9							
11	600 X	116	-0-	-484	-0-	2	1	70	3	Y	40	34	0	12
						44	9							
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	3	Y	40	46	0	6
						44	9							
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	2981	3	Y	32	31	0	7
						35	9							
*02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	3	Y	29	30	0	6
						32	9							

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

09	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392	3			N	-0-			218
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			218
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-			218
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			218
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-			218
*02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-			218

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

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
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	81	2	N	8			296
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			296
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			296
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	154	171	1	279
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	169	9					
							30	1	636	2	N	410	343	1	346
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	36	4	451	9					
							19	1	393	2	N	212	329	1	229
							2	4	233	9					

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)			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 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	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	36 2	135 9	N	123	187 1	238
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	37 2	50 9	N	45		283
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	33 2	50 9	N	45	187 1	141
12		155 N	56	-0-	-99	-0-	9 2	47 9	N	43		184
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	44 2	43 9	N	39		223
02		87 N	56	-0-	-31	-0-	25 2	31 9	N	28		251

PA PROSPECT CORPORATION			631632									
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901			COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	2490 N	2454	-0-	-36	-0-	30 1	2424 2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490 2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	30 1	2407 2	Y	-0-			-0-
12	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31 1	2492 2	Y	-0-			-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	31 1	2453 2	Y	-0-			-0-
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	29 1	2390 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	
09	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096 2		N	-0-			23
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380 2		N	-0-			23
11	8490 X	8267	-0-	-223	-0-	8257 2	10 9	N	9			32
12	8773 X	6867	-0-	-1906	-0-	6860 2	7 9	N	6			38
01	9393 X	7641	-0-	-1752	-0-	7634 2	7 9	N	6			44
02	8787 X	7503	-0-	-1284	-0-	7503 2		N	-0-			44

EVANS, MARY W.			WELL #: 1 U		RRCID -> 081291			COMPL. DATE 01/30/1972			TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		59

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				
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-		-0-
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2		N	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-		-0-
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2		N	-0-		-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160				
09	3000 N	24241	-0-	21241	23549	24232	3	9	9	N	8	131
10	3100 N	18839	-0-	15739	39288	18833	3	6	9	N	5	136
11	53629 X	14341	-0-	-39288	-0-	14330	3	11	9	N	10	146
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12957	3	2	9	N	2	148
01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11476	3	8	9	N	7	155
*02	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10008	3	15	9	N	14	169

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977				
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5687	3	1	9	N	1	40
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-	40
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4882	3	6	9	N	5	45
12	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11372	3	8	9	N	7	52
01	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8116	3	4	9	N	4	56
*02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7355	3	4	9	N	4	60

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
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	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		103	
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		103	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		103	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	2 7	101	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		101	
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		101	

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
09	3750 X	3737	-0-	-13	-0-	3736	3	1 4 Y	-0-		-0-	
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3	Y	-0-		-0-	
11	3750 X	3167	-0-	-583	-0-	3162	3	5 4 Y	-0-		-0-	
12	3875 X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3	Y	-0-		-0-	
01	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	2982	3	Y	-0-		-0-	
02	3770 X	1884	-0-	-1886	-0-	1883	3	1 4 Y	-0-		-0-	

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	3	1 9 N	1		98	
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	N	-0-		98	
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3	N	-0-		98	
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	3	2 9 N	2		100	
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-		100	
*02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3	N	-0-		100	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
09	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3	N	-0-		32	
10	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10755	3	12 9 N	11		43	
11	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	3	N	-0-		43	
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	3	2 9 N	2		45	
01	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7941	3	1 9 N	1		46	
*02	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8005	3	1 9 N	1		47	

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8427	3	4 9 N	4		70	
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3	N	-0-		70	
11	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13246	3	6 9 N	5		75	
12	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10478	3	6 9 N	5		80	
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3	N	-0-		80	
*02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-		80	

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
MECO IV, LLC		557076										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175		
09	2820 N	2129	-0-	-691	-0-	2107	3	22 9 N	20		203	
10	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	2283	3	23 9 N	21		224	
11	2400 N	1853	-0-	-547	-0-	1835	3	18 9 N	16	160 1	80	
12	2201 N	1267	-0-	-934	-0-	1254	3	13 9 N	12		92	
01	2294 N	1536	-0-	-758	-0-	1521	3	15 9 N	14		106	
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7 9 N	6		112	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS TWINS OIL CO. 875023 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS APV MCCAMEY LLC 028617 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024									
*09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
01	DELQ PR	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING P4 OPERATING, LLC 631638 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADEER ENERGY PARTNERS II, LLC 332472
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

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
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	3			Y	-0-					193
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					193
*11	330 N	189	-0-	-141	-0-	189	3			Y	-0-					193
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					193
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					193
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			195
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					195
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					195
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					195
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

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
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

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
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200										
CREWS & MAST				WELL #:	1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF. N/A		
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		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-		
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-		

CREWS & MAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-		
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-		
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-		

CREWS & MAST				WELL #:	2	RRCID ->	068152	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084	PERF. N/A		
09	30 X	11	-0-	-19	-0-	8	2	3	9	Y	3	2	1	4
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	4	1	5
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	Y	4	1	1	8
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	8	1	1
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1			2
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			1		Y	1			3

CREWS & MAST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	068274	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	3069	PERF. N/A		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	2	1	4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	1	1	6
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	6	1	1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1			2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			1		Y	1			3

HALL, G. T.				WELL #:	1	RRCID ->	068451	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, G. T. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	069417	COMPL. DATE	11/28/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

HALL, G. T. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	069451	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	3109	PERF. N/A		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5	X	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
01	7	X	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A				
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-	
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-	
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
09	210	X	161	-0-	-49	-0-	76 2	85 9	Y	77	90 1	19
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	207 2	98 9	Y	89	92 1	16
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	182 2	94 9	Y	85	75 1	26
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	158 2	80 9	Y	73	77 1	22
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	156 2	88 9	Y	80	83 1	19
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	23		42

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200											
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017					
M	O	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025					
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069					
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
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					
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
*02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3	Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A					
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
*02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002					
B & W		WELL #: 2702											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES)																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS																	
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) GAS LIFT(L)	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0" 945220 WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947																	
09	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	278	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	274 2	79 9	N	72		583
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	412 2	320 9	N	291		874
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	295 2	218 9	N	198	683 1	389
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	60 2	285 9	N	259	170 1	478
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	222 2	210 9	N	191	360 1	309
02	290 #	276	-0-	-14	-0-	45 2	231 9	N	210	353 1	166

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5056 3	23 9	Y	21	49 1	13
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5 1	5202 3	Y	19		32
						21 9					
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4 1	5095 3	Y	19		51
						21 9					
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	18 1	5251 3	Y	20		71
						22 9					
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	15 1	5266 3	Y	8	49 1	30
						9 9					
02	4959 X	4806	-0-	-153	-0-	5 1	4787 3	Y	13		43
						14 9					

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

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		65
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43 1	134 3	N	-0-		65
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42 1	112 3	N	-0-		65
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43 1	120 3	N	-0-		65
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	43 1	125 3	N	-0-		65
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41 1	124 3	N	-0-		65

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

09	5370 X	4643	-0-	-727	-0-	4643 2		Y	-0-		19
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4588 2	3 9	Y	3		22
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		Y	-0-		22
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	3		25
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081 2	2 9	Y	2		27
02	4582 X	3381	-0-	-1201	-0-	3374 2	7 9	Y	6		33

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896 2			23
10	3720 X	2728	-0-	-992	-0-		2725 2	3 9	Y	26
11	3600 X	3130	-0-	-470	-0-		3129 2	1 9	Y	27
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	30
01	3658 X	3262	-0-	-396	-0-		3260 2	2 9	Y	32
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		2618 2	8 9	Y	39

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
09	2130 N	1952	-0-	-178	-0-		1940 3	1 4	Y	12
							11 9			
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-		1474 3	14 9	Y	17
11	1830 N	1569	-0-	-261	-0-		1556 3	3 4	Y	9
							10 9			
12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-		1923 3	14 9	Y	8
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1960 3	13 9	Y	9
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1805 3	20 9	Y	16

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-		923 2		N	-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225 2		N	-0-
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-		1179 2		N	-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 2		N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A													
09	16410	X	12819	-0-	-3591	-0-	-0-	12814	3	5	4	Y	-0-
10	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	-0-	21883	3			Y	-0-
11	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	-0-	20519	3	28	4	Y	-0-
12	19313	X	19044	-0-	-269	-0-	-0-	19044	3			Y	-0-
01	20956	X	13410	-0-	-7546	-0-	-0-	13409	3	1	4	Y	-0-
02	20271	X	13598	-0-	-6673	-0-	-0-	13595	3	3	4	Y	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A													
09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	-0-	11597	3	3	4	Y	1
													34
													1
													4
10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	-0-	14309	3			Y	-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	4	Y	-0-
12	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	-0-	12305	3			Y	-0-
01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	-0-	12261	3	1	4	Y	-0-
02	13137	X	11763	-0-	-1374	-0-	-0-	11760	3	3	4	Y	-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A													
09	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	-0-	27431	2			Y	-0-
10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	-0-	26659	2			Y	-0-
11	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	-0-	26332	2			Y	-0-
12	29583	X	29583	-0-	-0-	-0-	-0-	29583	2			Y	-0-
01	27948	X	27948	-0-	-0-	-0-	-0-	27948	2			Y	-0-
02	25897	X	25587	-0-	-310	-0-	-0-	25587	2			Y	-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A													
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	2			Y	-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2			Y	-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	-0-	141	2			Y	-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)															
XTO ENERGY INC.															
MCCIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2															
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441															
09	7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	5136	2			Y	-0-				32
10	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7542	2	6	9	Y	5				37
11	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7586	2	1	9	Y	1				38
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-	-0-			Y	4				42
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7927	2	3	9	Y	3				45
02	7337 X	4948	-0-	-2389	-0-	4937	2	11	9	Y	10				55

HILL UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
09	10620 X	7397	-0-	-3223	-0-	7390	3	7	9	Y	6				201
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			Y	-0-				201
11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	11017	3	28	9	Y	25				226
12	11098 X	9695	-0-	-1403	-0-	9673	3	22	9	Y	20				246
01	11811 X	9784	-0-	-2027	-0-	9766	3	18	9	Y	16				262
02	9918 X	9501	-0-	-417	-0-	9484	3	17	9	Y	15				277

CAMPBELL ESTATE ETAL															
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
09	22080 X	20052	-0-	-2028	-0-	20046	3	6	4	Y	-0-	1	1		-0-
10	23188 X	4784	-0-	-18404	-0-	4784	3			Y	-0-				-0-
11	22440 X	21552	-0-	-888	-0-	21478	3	23	4	Y	46				46
12	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	24763	3	81	9	Y	74	76	1		44
01	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	22350	3	1	4	Y	34	52	1		26
02	20822 X	19586	-0-	-1236	-0-	19460	3	4	4	Y	111	36	1		101
						122	9								

WATSON, L A															
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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															
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

09	4350 X	396	-0-	-3954	-0-	396	3	N	-0-			140
10	2263 X	1310	-0-	-953	-0-	1310	3	N	-0-			140
11	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980	3	N	-0-			140
12	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	1053	3	N	-0-			140
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3	N	-0-			140
02	1218 X	1106	-0-	-112	-0-	1106	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

09	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12990	3	23	9	Y	21	49	1	13
10	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	18	1	10262	3	Y	19			32
						21	9							
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	23	1	10571	3	Y	19			51
						21	9							
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11422	3	22	9	Y	20			71
01	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	17144	3	9	9	Y	8	49	1	30
*02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20583	3	14	9	Y	13			43

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

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3	N	-0-					53
10	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3	N	-0-					53
11	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	3787	3	N	-0-					53
12	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	3	N	-0-					53
01	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3	N	-0-					53
02	3828 X	3204	-0-	-624	-0-	3204	3	N	-0-					53

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

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
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-		61
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-		61
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		61
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		61
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

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

09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	Y	-0-		90
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7442	2	Y	14		104
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5043	2	Y	3		107
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	12		119
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5876	2	Y	9		128
*02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5861	2	Y	27		155

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4051	3	Y	21	33	1	25
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3	Y	-0-	17	1	8
11	4680 X	1474	-0-	-3206	-0-	1470	3	Y	-0-	8	1	-0-
12	4836 X	4634	-0-	-202	-0-	4634	3	Y	-0-			-0-
01	6262 X	2128	-0-	-4134	-0-	2117	3	Y	10	2	1	8
*02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4578	3	Y	4	8	1	4

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265	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

09	24300 X	11908	-0-	-12392	-0-	11828	2	N	73	188	1	108
10	25110 X	20170	-0-	-4940	-0-	20030	2	N	127			235
11	24300 X	13277	-0-	-11023	-0-	13178	2	N	90	187	1	138
12	38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	38604	2	N	113			251
01	20181 X	10791	-0-	-9390	-0-	10714	2	N	70	188	1	133
*02	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	20813	2	N	189	182	1	140

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

09	8070 X	6802	-0-	-1268	-0-	6798	3	Y	2	1	1	2
10	8339 X	8069	-0-	-270	-0-	8055	3	Y	13	1	1	14
11	8070 X	6393	-0-	-1677	-0-	6370	3	Y	9	14	1	9
12	7471 X	6099	-0-	-1372	-0-	6095	3	Y	4	11	1	2
01	8060 X	6489	-0-	-1571	-0-	6480	3	Y	8	4	1	6
02	7337 X	7249	-0-	-88	-0-	7244	3	Y	3	6	1	3

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
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
09	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2	Y	-0-			20
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	Y	3	9		23
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	Y	-0-			23
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	3			26
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	3695	2	Y	2			28
02	3683 X	2568	-0-	-1115	-0-	2561	2	Y	6	7	9	34

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
09	10950 X	5431	-0-	-5519	-0-	5424	3	Y	4	3	4	4
												9
10	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3	Y	-0-		3	1
11	7110 X	3486	-0-	-3624	-0-	3471	3	Y	-0-		1	1
12	5797 X	3678	-0-	-2119	-0-	3676	3	Y	2	4	9	1
01	9827 X	4364	-0-	-5463	-0-	4351	3	Y	12	13	9	9
*02	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9592	3	Y	19	1	4	17
												21
												9

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
09	21330 X	4949	-0-	-16381	-0-	4811	2	Y	125	138	9	373
10	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	21976	2	Y	90	175	1	288
11	19200 X	18421	-0-	-779	-0-	18246	2	Y	159	188	1	259
12	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13799	2	Y	110	121	9	369
01	22072 X	10205	-0-	-11867	-0-	10055	2	Y	136	150	9	318
02	20648 X	16016	-0-	-4632	-0-	15875	2	Y	128	141	9	260

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
*03	5611 X	5486	-0-	-125	-0-	5486	2	Y	-0-			216
*04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2	Y	-0-			216
*05	4371 X	2207	-0-	-2164	-0-	2207	2	Y	-0-			216
*06	5310 X	4140	-0-	-1170	-0-	4140	2	Y	-0-			216
*07	5487 X	4773	-0-	-714	-0-	4773	2	Y	-0-			216
*08	5487 X	3878	-0-	-1609	-0-	3878	2	Y	-0-			216
*09	4380 X	3042	-0-	-1338	-0-	3042	2	Y	-0-			216
*10	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2	Y	-0-			216
*11	4620 X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2	Y	-0-			216
*12	4774 X	3402	-0-	-1372	-0-	3402	2	Y	-0-			216
*01	4588 X	3402	-0-	-1186	-0-	3402	2	Y	-0-			216
02	4350 X	4028	-0-	-322	-0-	4019	2	Y	8	9	9	224

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720			
09	1110 N	903	-0-	-207	-0-	903	2	N	-0-			81
10	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2	N	-0-			81
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			81
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			81
01	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2	N	-0-			81
02	957 N	895	-0-	-62	-0-	895	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			
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
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-		70
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION		027200									
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419			
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	Y	-0-		115
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	Y	-0-		115
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		115
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-		115
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		115
02	1566 X	240	-0-	-1326	-0-	240	3	Y	-0-		115

COOPER "43"		WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460			
09	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10238	3	Y	21	49 1	13
10	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	19		32
						21	9				
11	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9702	3	Y	19		51
12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10417	3	Y	20		71
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8502	3	Y	8	49 1	30
02	9918 X	5096	-0-	-4822	-0-	72	1	Y	13		43
						14	9				

COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090			
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5035	3	Y	21	49 1	13
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	19		32
						21	9				
11	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	19		51
						21	9				
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	20		71
						22	9				
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	8	49 1	30
						9	9				
02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-	5	1	Y	13		43
						14	9				

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		28
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		28
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		28
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		28
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		28
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		28

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039			
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	Y	-0-		-0-
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	Y	-0-		-0-
11	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
02	6032 X	2054	-0-	-3978	-0-	2054	3	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
WOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732			CAPACITY		CNTY: WARD			
PYOTE GAS UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	-0-		100
10	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-	100 1	-0-
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	-0-		-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-		-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY		CNTY: WARD			
STALLINGS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3		N	-0-		69
10	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3		N	-0-		69
11	4860 X	4183	-0-	-677	-0-	4183	3		N	-0-		69
12	5611 X	3270	-0-	-2341	-0-	3270	3		N	-0-		69
01	5611 X	4737	-0-	-874	-0-	4737	3		N	-0-		69
02	5249 X	3778	-0-	-1471	-0-	3778	3		N	-0-		69

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: WARD			
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2 9	Y	2	1 1	2
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1 9	Y	1	2 1	1
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	1 4	Y	15	1 1	15
						17	9					
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18 9	Y	16	21 1	10
01	527 N	326	-0-	-201	-0-	320	3	6 9	Y	5	11 1	4
02	435 N	330	-0-	-105	-0-	330	3		Y	-0-	4 1	-0-

HILL UNIT				145935			CAPACITY		CNTY: WARD			
				WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7 9	Y	6		9
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-		9
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-		9
12	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3		Y	-0-		9
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	3		Y	-0-		9
02	1015 N	824	-0-	-191	-0-	824	3		Y	-0-		9

WATSON, L. A. ET AL B				164181			CAPACITY		CNTY: WARD			
				WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	1 4	Y	-0-		-0-
10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		Y	-0-		-0-
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2889	3	7 4	Y	-0-		-0-
12	3410 X	3015	-0-	-395	-0-	3015	3		Y	-0-		-0-
01	3844 X	2923	-0-	-921	-0-	2919	3	4 9	Y	4	1 1	3
02	3596 X	2755	-0-	-841	-0-	2750	3	1 4	Y	4	3 1	4
						4	9					

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431		
M O	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
09	22860 X	21202	-0-	-1658	-0-	21196 3	6 4	Y	-0-			-0-
10	25172 X	5434	-0-	-19738	-0-	5434 3		Y	-0-			-0-
11	24360 X	23212	-0-	-1148	-0-	23182 3	30 4	Y	-0-			-0-
12	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	26022 3		Y	-0-			-0-
01	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23002 3	1 4	Y	86	21 1		65
02	22446 X	20016	-0-	-2430	-0-	19906 3	4 4	Y	96	74 1		87
						95 9						
						106 9						
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695 - 17551		
09	11880 X	11264	-0-	-616	-0-	11262 3	2 4	Y	-0-			-0-
10	12276 X	2477	-0-	-9799	-0-	2477 3		Y	-0-			-0-
11	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	13717 3	8 4	Y	-0-			-0-
12	12276 X	5602	-0-	-6674	-0-	5593 3	9 9	Y	8	3 1		5
01	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	18070 3	1 4	Y	22	10 1		17
*02	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13796 3	3 4	Y	3	18 1		2
						24 9						
						3 9						
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990 - 17222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID ->	178786	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13135 - 16980		
09	13260 X	11817	-0-	-1443	-0-	11814 3	3 4	Y	-0-			-0-
10	13702 X	3523	-0-	-10179	-0-	3523 3		Y	-0-			-0-
11	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	14987 3	19 4	Y	-0-			-0-
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15258 3	6 9	Y	5	2 1		3
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14321 3	1 4	Y	8	5 1		6
02	14500 X	12028	-0-	-2472	-0-	12025 3	3 4	Y	-0-	6 1		-0-
						9 9						
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529 - 17570		
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10265 3	3 4	Y	-0-	1 1		-0-
10	8897 X	2550	-0-	-6347	-0-	2550 3		Y	-0-			-0-
11	12300 X	5984	-0-	-6316	-0-	5942 3	13 4	Y	26			26
12	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	12966 3	35 9	Y	32	39 1		19
01	12710 X	11435	-0-	-1275	-0-	11421 3	1 4	Y	12	22 1		9
02	9918 X	9097	-0-	-821	-0-	9094 3	3 4	Y	-0-	9 1		-0-
						13 9						
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724 - 17371		
09	5730 X	4269	-0-	-1461	-0-	4268 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 3		Y	-0-			-0-
11	5730 X	2537	-0-	-3193	-0-	2532 3	5 4	Y	-0-			-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5459 3	13 9	Y	12	5 1		7
01	6510 X	4529	-0-	-1981	-0-	4520 3	9 9	Y	8	9 1		6
02	6090 X	4769	-0-	-1321	-0-	4768 3	1 4	Y	-0-	6 1		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	10140 X	8762	-0-	-1378	-0-	8758 3	4 4	Y	-0-				-0-
10	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 3		Y	-0-				-0-
11	10140 X	8290	-0-	-1850	-0-	8277 3	13 4	Y	-0-				-0-
12	9455 X	8619	-0-	-836	-0-	8619 3		Y	-0-				-0-
01	10633 X	8781	-0-	-1852	-0-	8781 3		Y	-0-				-0-
02	9947 X	9579	-0-	-368	-0-	9575 3	2 4	Y	2				2
						2 9							

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

09	5910 X	3902	-0-	-2008	-0-	3900 3	2 4	Y	-0-	50 1			5
10	4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4256 3	1 9	Y	1	4 1			2
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6770 3	12 4	Y	-0-	2 1			-0-
12	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	3857 3		Y	-0-				-0-
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7036 3	37 9	Y	34	8 1			26
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6563 3	1 4	Y	-0-	26 1			-0-

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

09	8580 X	7763	-0-	-817	-0-	7746 3	2 4	Y	14	1 1			14
						15 9							
10	8866 X	1625	-0-	-7241	-0-	1619 3	6 9	Y	5	10 1			9
11	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11082 3	11 4	Y	9	9 1			9
						10 9							
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8903 3	11 9	Y	10	13 1			6
01	8246 X	8190	-0-	-56	-0-	8168 3	22 9	Y	20	11 1			15
02	10730 X	7196	-0-	-3534	-0-	7175 3	1 4	Y	18	17 1			16
						20 9							

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

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

09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4493 3	3 9	N	3				124
10	5177 X	4493	-0-	-684	-0-	4472 3	21 9	N	19				143
11	4530 X	3611	-0-	-919	-0-	3592 3	19 9	N	17				160
12	4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3756 3	20 9	N	18				178
01	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	4216 3	19 9	N	17				195
02	4350 X	4058	-0-	-292	-0-	4029 3	29 9	N	26				221

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

09	12120 X	10755	-0-	-1365	-0-	10743 3	4 4	Y	7	15 1			9
						8 9							
10	12524 X	1782	-0-	-10742	-0-	1752 3	30 9	Y	27	6 1			30
11	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	14095 3	33 4	Y	63	30 1			63
						69 9							
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12690 3	73 9	Y	66	89 1			40
01	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12635 3	1 4	Y	41	50 1			31
						45 9							
02	13717 X	9934	-0-	-3783	-0-	9928 3	3 4	Y	3	31 1			3
						3 9							

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.																
LOWE, RALPH ESTATE 77																
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 945936																
WELL #: 2H RRCID -> 184830																
COMPL. DATE 05/03/2001																
TOTAL DEPTH 18300																
PERF.14200 - 18276																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-		10114	3	4	4	Y	-0-	15	1	2
10		9982 X	1563	-0-	-8419	-0-		1555	3	8	9	Y	7	1	1	8
11		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-		11214	3	25	4	Y	19	8	1	19
								21	9							
12		10447 X	9697	-0-	-750	-0-		9682	3	15	9	Y	14	25	1	8
01		10447 X	7865	-0-	-2582	-0-		7864	3	1	9	Y	1	8	1	1
02		10875 X	8055	-0-	-2820	-0-		8035	3	2	4	Y	16	2	1	15
								18	9							

WATSON, L. A.																
WELL #: 3HL RRCID -> 186313																
COMPL. DATE 12/16/2003																
TOTAL DEPTH 13661																
PERF.13422 - 16626																
09		10800 X	4254	-0-	-6546	-0-		4127	3	2	4	Y	114	16	1	115
								125	9							
10		11160 X	1364	-0-	-9796	-0-		1345	3	19	9	Y	17	78	1	54
11		10800 X	6404	-0-	-4396	-0-		6342	3	9	4	Y	48	53	1	49
								53	9							
12		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		6022	3	72	9	Y	65	75	1	39
01		5208 X	5009	-0-	-199	-0-		4975	3	34	9	Y	31	47	1	23
02		6177 X	4737	-0-	-1440	-0-		4732	3	1	4	Y	4	23	1	4
								4	9							

PYOTE GAS UNIT 11																
WELL #: 4HL RRCID -> 188350																
COMPL. DATE 11/27/2001																
TOTAL DEPTH N/A																
PERF.13525 - 16845																
09		1350 X	1299	-0-	-51	-0-		1298	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		1395 X	1375	-0-	-20	-0-		1375	3			Y	-0-			-0-
11		1350 X	1248	-0-	-102	-0-		1242	3	6	4	Y	-0-			-0-
12		1395 X	1276	-0-	-119	-0-		1261	3	15	9	Y	14	6	1	8
01		1364 X	1289	-0-	-75	-0-		1270	3	19	9	Y	17	12	1	13
02		1276 X	1151	-0-	-125	-0-		1151	3			Y	-0-	13	1	-0-

WATSON, L. A. ET AL B																
WELL #: 4HL RRCID -> 188776																
COMPL. DATE 11/13/2003																
TOTAL DEPTH 17850																
PERF.13976 - 17826																
09		4920 X	4617	-0-	-303	-0-		4615	3	2	4	Y	-0-			-0-
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-		5776	3			Y	-0-			-0-
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-		5369	3	9	4	Y	-0-			-0-
12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		5520	3			Y	-0-			-0-
01		5766 X	5517	-0-	-249	-0-		5517	3			Y	-0-			-0-
02		5394 X	4927	-0-	-467	-0-		4926	3	1	4	Y	-0-			-0-

FORTSON GAS UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 189144																
COMPL. DATE 05/15/2001																
TOTAL DEPTH N/A																
PERF.14158 - 18133																
09		10320 X	9549	-0-	-771	-0-		9546	3	3	4	Y	-0-			-0-
10		10912 X	2755	-0-	-8157	-0-		2755	3			Y	-0-			-0-
11		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-		10922	3	14	4	Y	-0-			-0-
12		10912 X	10079	-0-	-833	-0-		10079	3			Y	-0-			-0-
01		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-		10296	3	1	4	Y	1			1
								1	9							
02		10585 X	9041	-0-	-1544	-0-		9033	3	1	4	Y	6	1	1	6
								7	9							

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

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
09	18900 X	17491	-0-	-1409	-0-	17422 3	5 4	Y	58	5 1		58
10	20088 X	4879	-0-	-15209	-0-	64 9						35
11	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	4861 3	18 9	Y	16	39 1		134
12	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	23490 3	33 4	Y	134	35 1		
01	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	147 9						54
02	22881 X	16846	-0-	-6035	-0-	21219 3	100 9	Y	91	171 1		46
						18941 3	1 4	Y	61	69 1		89
						67 9						
						108 9						

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

09	7560 X	6201	-0-	-1359	-0-	6178 3	4 4	Y	17	2 1		17
10	7812 X	1153	-0-	-6659	-0-	19 9						6
11	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1152 3	1 9	Y	1	12 1		-0-
12	6882 X	6786	-0-	-96	-0-	10185 3	16 4	Y	-0-	6 1		8
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	6772 3	14 9	Y	13	5 1		15
02	9860 X	7090	-0-	-2770	-0-	7846 3	22 9	Y	20	13 1		2
						7087 3	1 4	Y	2	15 1		
						2 9						

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			28
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			28
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			28
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	1108	2	1087	9	N	988	981	1			267
10	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1529	2	1137	9	N	1034	1117	1			184
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	1624	2	1213	9	N	1103	1093	1			194
12	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	1937	2	1047	9	N	952	873	1			273
01	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	1400	2	1139	9	N	1035	1141	1			167
*02	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	960	2	981	9	N	892	897	1			162

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 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
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

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	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922							
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305 3	N	-0-		-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333 3	N	-0-		-0-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776 3	N	-0-		-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-

BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922							
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID ->	164020	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149	-	4304		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200											
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8754	-	8798
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	61 3	21 9	Y	19	37 0			4
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	1 1	28 3	Y	12	15 0			1
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	1 4	13 9						
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	1 1	28 3	Y	6	6 0			1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 9							
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	7	7 0			1
						8 9							
						1 1	29 3	Y	4	4 0			1
						4 9							
						1 1	26 3	Y	2	3 0			-0-
						2 9							

UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8795	-	8954
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1493 3	33 9	Y	30	28 0			6
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	7 1	1534 3	Y	33	37 0			2
11	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	47 4	36 9						
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	8 1	1513 3	Y	31	27 0			6
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	34 9							
02	1508 N	1490	-0-	-18	-0-	8 1	1594 3	Y	35	35 0			6
						39 9							
						8 1	1588 3	Y	32	32 0			6
						35 9							
						7 1	1451 3	Y	29	31 0			4
						32 9							

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8761	-	8922
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	716 3	65 9	Y	59	53 0			12
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4 1	813 3	Y	18	29 0			1
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25 4	20 9						
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	3 1	681 3	Y	16	14 0			3
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18 9							
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	872 3	Y	21	20 0			4
						23 9							
						4 1	866 3	Y	32	30 0			6
						35 9							
						4 1	792 3	Y	29	31 0			4
						32 9							

OXY USA INC.		630591		RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8075	-	8892	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D		9									
09	14460 X	9865	-0-	-4595	-0-	9808 3	57 9	Y	52	52 0			3
10	14942 X	9907	-0-	-5035	-0-	9841 3	66 9	Y	60	59 0			4
11	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9983 3	197 9	Y	179	172 0			11
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-								
01	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10762 2	33 9	Y	41	50 0			2
*02	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9804 2	4 9	Y	30	30 0			2
									4	6 0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132		- 8995		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	8550	X	7180	-0-	-1370	-0-	7107 3	73 9	Y	66	64 0	0	0	4
10	8835	X	8260	-0-	-575	-0-	8210 3	50 9	Y	45	46 0	0	0	3
11	6960	X	6259	-0-	-701	-0-	6238 3	21 9	Y	19	21 0	0	0	1
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	10	10 0	0	0	1
01	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4117 2	8 9	Y	7	8 0	0	0	-0-
02	6728	X	5130	-0-	-1598	-0-	5011 2	119 9	Y	108	101 0	0	0	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018		- 8816		
09	11970	X	11652	-0-	-318	-0-	11607 3	45 9	Y	41	41 0	0	0	3
10	12369	X	8984	-0-	-3385	-0-	8954 3	30 9	Y	27	28 0	0	0	2
11	11130	X	7016	-0-	-4114	-0-	6993 3	23 9	Y	21	22 0	0	0	1
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-			Y	21	21 0	0	0	1
01	11501	X	6065	-0-	-5436	-0-	6047 2	18 9	Y	16	16 0	0	0	1
02	10759	X	6708	-0-	-4051	-0-	6704 2	4 9	Y	4	5 0	0	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017		- 8889		
09	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14515 3	14 9	Y	13	13 0	0	0	1
10	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14833 3	12 9	Y	11	11 0	0	0	1
11	14220	X	1790	-0-	-12430	-0-	1765 3	25 9	Y	23	23 0	0	0	1
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-			Y	62	59 0	0	0	4
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16810 2	37 9	Y	34	36 0	0	0	2
*02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16047 2	90 9	Y	82	79 0	0	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582		- 9005		
09	8820	X	7936	-0-	-884	-0-	7917 3	19 9	Y	17	18 0	0	0	1
10	9114	X	7443	-0-	-1671	-0-	7410 3	33 9	Y	30	29 0	0	0	2
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7940 3	32 9	Y	29	29 0	0	0	2
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-			Y	3	5 0	0	0	-0-
01	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	7761 2	19 9	Y	17	16 0	0	0	1
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7879 2	2 9	Y	2	3 0	0	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594		- 8918		
09	16140	X	9243	-0-	-6897	-0-	9189 3	54 9	Y	49	49 0	0	0	3
10	16678	X	5891	-0-	-10787	-0-	5825 3	66 9	Y	60	59 0	0	0	4
11	10200	X	3699	-0-	-6501	-0-	3644 3	55 9	Y	50	51 0	0	0	3
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	91	89 0	0	0	5
01	10106	X	9577	-0-	-529	-0-	9455 2	122 9	Y	111	109 0	0	0	7
*02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10015 2	109 9	Y	99	100 0	0	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500		- 8865		
09	63630	X	57667	-0-	-5963	-0-	57634 3	33 9	Y	30	30 0	0	0	2
10	65751	X	58429	-0-	-7322	-0-	58328 3	101 9	Y	92	88 0	0	0	6
11	56640	X	56198	-0-	-442	-0-	56161 3	37 9	Y	34	38 0	0	0	2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-			Y	3	5 0	0	0	-0-
01	58528	X	54491	-0-	-4037	-0-	54461 2	30 9	Y	27	25 0	0	0	2
02	54752	X	49959	-0-	-4793	-0-	49944 2	15 9	Y	14	15 0	0	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300		- 9150		
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	4234 3	17 9	Y	15	16 0	0	0	63
10	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4247 3	6 9	Y	5	6 0	0	0	62
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5067 3	12 9	Y	11	11 0	0	0	62
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	19	18 0	0	0	63
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	3991 2	22 9	Y	20	20 0	0	0	63
02	4031	X	3726	-0-	-305	-0-	3726 2		Y	-0-	62 0	0	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016				
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	M		CODE	CODE	
09	4421	X	4421	-0-	-0-	4410	3	11	9	Y	10	10	0	1
10	4743	X	4723	-0-	-20	4713	3	10	9	Y	9	9	0	1
11	4590	X	4261	-0-	-329	4244	3	17	9	Y	15	15	0	1
12	4743	X	-0-	-0-	-4743					Y	9	9	0	1
01	4712	X	2805	-0-	-1907	2770	2	35	9	Y	32	31	0	2
02	4408	X	2330	-0-	-2078	2315	2	15	9	Y	14	15	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508				
09	11277	X	11277	-0-	-0-	11257	3	20	9	Y	18	18	0	1
10	12152	X	10419	-0-	-1733	10405	3	14	9	Y	13	13	0	1
11	11760	X	10036	-0-	-1724	10014	3	22	9	Y	20	20	0	1
12	12152	X	-0-	-0-	-12152					Y	26	25	0	2
01	12121	X	11743	-0-	-378	11711	2	32	9	Y	29	29	0	2
02	10904	X	8746	-0-	-2158	8723	2	23	9	Y	21	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
09	16290	X	13506	-0-	-2784	13429	3	77	9	Y	70	66	0	4
10	15655	X	9805	-0-	-5850	9782	3	23	9	Y	21	24	0	1
11	12420	X	10352	-0-	-2068	10349	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950					Y	83	78	0	5
01	13950	X	12234	-0-	-1716	12111	2	123	9	Y	112	110	0	7
02	13050	X	12112	-0-	-938	11869	2	243	9	Y	221	214	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
09	3345	X	3345	-0-	-0-	3319	3	26	9	Y	24	23	0	1
10	3143	X	3143	-0-	-0-	3068	3	75	9	Y	68	65	0	4
11	3240	X	3012	-0-	-228	2977	3	35	9	Y	32	34	0	2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472					Y	15	16	0	1
01	3472	X	3082	-0-	-390	3069	2	13	9	Y	12	12	0	1
02	3248	X	2709	-0-	-539	2697	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
09	6120	X	4895	-0-	-1225	4796	3	99	9	Y	90	87	0	6
10	6107	X	5048	-0-	-1059	4923	3	125	9	Y	114	113	0	7
11	5670	X	4906	-0-	-764	4836	3	70	9	Y	64	67	0	4
12	5859	X	-0-	-0-	-5859					Y	31	33	0	2
01	5115	X	4668	-0-	-447	4607	2	61	9	Y	55	54	0	3
02	4756	X	4148	-0-	-608	4095	2	53	9	Y	48	48	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
09	3180	X	3139	-0-	-41	3080	3	59	9	Y	54	51	0	3
10	3286	X	3210	-0-	-76	3103	3	107	9	Y	97	94	0	6
11	3180	X	3113	-0-	-67	3046	3	67	9	Y	61	63	0	4
12	3286	X	-0-	-0-	-3286					Y	20	23	0	1
01	3255	X	2914	-0-	-341	2911	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
02	3045	X	2842	-0-	-203	2840	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
09	34225	X	34225	-0-	-0-	34167	3	58	9	Y	53	55	0	3
10	34848	X	34848	-0-	-0-	34778	3	70	9	Y	64	63	0	4
11	38627	X	38627	-0-	-0-	38445	3	182	9	Y	165	159	0	10
12	34379	X	-0-	-0-	-34379					Y	162	162	0	10
01	35231	X	35231	-0-	-0-	35074	2	157	9	Y	143	144	0	9
*02	32163	X	32163	-0-	-0-	32010	2	153	9	Y	139	139	0	9

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID ->	279533	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8402 -	8856
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	BALANCE
09	20880 X	19260	-0-	-1620	-0-	19235 3	25 9	Y	23	23 0		1
10	21576 X	18568	-0-	-3008	-0-	18560 3	8 9	Y	7	8 0		-0-
11	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	22138 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-			Y	38	36 0		2
01	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	24703 2	147 9	Y	134	128 0		8
*02	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22728 2	114 9	Y	104	106 0		6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID ->	279543	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8491 -	8843
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135 3	46 9	Y	42	39 0		3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1143 3	37 9	Y	34	35 0		2
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	993 3	8 9	Y	7	9 0		-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	7	7 0		-0-
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1096 2	31 9	Y	28	26 0		2
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1002 2	52 9	Y	47	46 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 -	9033
09	9150 X	8135	-0-	-1015	-0-	8112 3	23 9	Y	21	21 0		1
10	8680 X	8198	-0-	-482	-0-	8173 3	25 9	Y	23	23 0		1
11	7920 X	7529	-0-	-391	-0-	7500 3	29 9	Y	26	25 0		2
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	32	32 0		2
01	8401 X	7882	-0-	-519	-0-	7852 2	30 9	Y	27	27 0		2
02	7859 X	7095	-0-	-764	-0-	7065 2	30 9	Y	27	27 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 -	8646
09	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	17557 3	34 9	Y	31	31 0		2
10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	17029 3	32 9	Y	29	29 0		2
11	16050 X	14293	-0-	-1757	-0-	14280 3	13 9	Y	12	13 0		1
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-			Y	3	4 0		-0-
01	16585 X	11819	-0-	-4766	-0-	11812 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
02	15515 X	12665	-0-	-2850	-0-	12639 2	26 9	Y	24	23 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 -	9044
09	6750 X	5584	-0-	-1166	-0-	5565 3	19 9	Y	17	17 0		1
10	6758 X	5939	-0-	-819	-0-	5918 3	21 9	Y	19	19 0		1
11	6540 X	5862	-0-	-678	-0-	5841 3	21 9	Y	19	19 0		1
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	14	14 0		1
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6242 2	14 9	Y	13	13 0		1
*02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5876 2	24 9	Y	22	22 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 -	8931
09	8280 X	6791	-0-	-1489	-0-	6783 3	8 9	Y	7	8 0		-0-
10	7874 X	6776	-0-	-1098	-0-	6769 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
11	7110 X	6690	-0-	-420	-0-	6675 3	15 9	Y	14	13 0		1
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	27	26 0		2
01	7285 X	6445	-0-	-840	-0-	6421 2	24 9	Y	22	23 0		1
02	6554 X	6026	-0-	-528	-0-	6011 2	15 9	Y	14	14 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 -	8846
09	12300 X	10336	-0-	-1964	-0-	10294 3	42 9	Y	38	37 0		2
10	12710 X	11347	-0-	-1363	-0-	11296 3	51 9	Y	46	45 0		3
11	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	16907 3	39 9	Y	35	36 0		2
12	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-			Y	45	44 0		3
01	11346 X	11082	-0-	-264	-0-	11010 2	72 9	Y	65	64 0		4
02	11890 X	8698	-0-	-3192	-0-	8635 2	63 9	Y	57	57 0		4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
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	BALANCE
09	3180 X	2732	-0-	-448	-0-	2679 3	53 9	Y	48	51 0		3
10	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	3092 3	32 9	Y	29	30 0		2
11	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2880 3	25 9	Y	23	24 0		1
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	28	27 0		2
01	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2872 2	8 9	Y	7	9 0		-0-
02	2929 X	2926	-0-	-3	-0-	2926 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952		
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4448 3	12 9	Y	11	11 0		1
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4241 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
11	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3993 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	23	22 0		1
01	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5013 2	14 9	Y	13	13 0		1
*02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6734 2	72 9	Y	65	62 0		4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070		
09	22200 X	16225	-0-	-5975	-0-	16206 3	19 9	Y	17	17 0		1
10	21700 X	15056	-0-	-6644	-0-	15032 3	24 9	Y	22	22 0		1
11	20760 X	18242	-0-	-2518	-0-	18218 3	24 9	Y	22	22 0		1
12	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-			Y	27	26 0		2
01	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	19412 2	33 9	Y	30	30 0		2
*02	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	18445 2	39 9	Y	35	35 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950		
09	9000 X	5572	-0-	-3428	-0-	5445 3	127 9	Y	115	111 0		7
10	9703 X	6855	-0-	-2848	-0-	6716 3	139 9	Y	126	125 0		8
11	9390 X	8914	-0-	-476	-0-	8818 3	96 9	Y	87	90 0		5
12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	79	79 0		5
01	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8843 2	55 9	Y	50	52 0		3
*02	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9104 2	54 9	Y	49	49 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977		
09	6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	3220 3	14 9	Y	13	12 0		1
10	6231 X	2864	-0-	-3367	-0-	2860 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
11	6030 X	2642	-0-	-3388	-0-	2625 3	17 9	Y	15	14 0		1
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	11	11 0		1
01	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	2759 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
02	3132 X	2129	-0-	-1003	-0-	2122 2	7 9	Y	6	6 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021		
09	14580 X	12858	-0-	-1722	-0-	12838 3	20 9	Y	18	18 0		1
10	15066 X	13188	-0-	-1878	-0-	13166 3	22 9	Y	20	20 0		1
11	14580 X	12294	-0-	-2286	-0-	12252 3	42 9	Y	38	37 0		2
12	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	33	33 0		2
01	13299 X	10867	-0-	-2432	-0-	10849 2	18 9	Y	16	17 0		1
02	12441 X	9978	-0-	-2463	-0-	9960 2	18 9	Y	16	16 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994		
09	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5234 3	76 9	Y	69	67 0		4
10	3875 X	3839	-0-	-36	-0-	3685 3	154 9	Y	140	135 0		9
11	3990 X	3738	-0-	-252	-0-	3594 3	144 9	Y	131	132 0		8
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	145	144 0		9
01	4123 X	3488	-0-	-635	-0-	3380 2	108 9	Y	98	101 0		6
02	3857 X	3205	-0-	-652	-0-	3173 2	32 9	Y	29	33 0		2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	4008	-0-	-72	-0-	3929	3	79 9	Y	72	71 0	4
10	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3713	3	59 9	Y	54	55 0	3
11	4080 X	2981	-0-	-1099	-0-	2947	3	34 9	Y	31	32 0	2
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	29	29 0	2
01	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	3829	2	30 9	Y	27	27 0	2
02	3886 X	3762	-0-	-124	-0-	3733	2	29 9	Y	26	26 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950			
09	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11363	3	20 9	Y	18	17 0	1
10	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11308	3	37 9	Y	34	33 0	2
11	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11861	3	12 9	Y	11	12 0	1
12	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				Y	10	10 0	1
01	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11053	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
*02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10508	2	10 9	Y	9	8 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276			
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8517	3	6 9	Y	5	5 0	-0-
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8734	3	8 9	Y	7	7 0	-0-
11	8790 X	8285	-0-	-505	-0-	8278	3	7 9	Y	6	6 0	-0-
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				Y	11	10 0	1
01	9083 X	8584	-0-	-499	-0-	8572	2	12 9	Y	11	11 0	1
02	8236 X	7698	-0-	-538	-0-	7684	2	14 9	Y	13	13 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084			
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942			
09	30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-				N	NO RPT		-0-
10	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 8867			
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT		-0-
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT		-0-
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT		-0-
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT		-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

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
09	2370 #	737	-0-	-1633	-0-	602 3	135 9	Y	123	123 0		8
10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	943 3	144 9	Y	131	131 0		8
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1591 3	103 9	Y	94	96 0		6
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	30	34 0		2
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1020 2	168 9	Y	153	146 0		9
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937 2	112 9	Y	102	106 0		6

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

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
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	28 3	17 9	Y	15	14 0		3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	28 3	Y	16	18 0		1
						1 4	18 9					
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1 1	28 3	Y	16	14 0		3
						18 9						
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	29 3	Y	17	17 0		3
						19 9						
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	29 3	Y	16	16 0		3
						18 9						
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1 1	26 3	Y	14	15 0		2
						15 9						

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920
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	* EOM BALANCE
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14 0
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18 0
						1	4	18	9			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	28	3	Y	16	14 0
						18	9					
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17 0
						19	9					
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16 0
						18	9					
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	14	15 0
						15	9					

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1	RRCID ->	169039	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2896 - 2912
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	28 0
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	33	37 0
						1	4	36	9			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	31	27 0
						34	9					
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	35	35 0
						39	9					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	32	32 0
						35	9					
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	29	31 0
						32	9					

UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID ->	170843	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	2964 - 2974
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	15	12 0
						17	9					
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	107	91 0
						118	9					
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	68	74 0
						75	9					
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	58	62 0
						64	9					

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	269504	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2955 - 2967
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		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					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881	- 2896					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914	- 2932					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920	- 2935					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908	- 2923					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 - 2935						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 -	3004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960 -	2970
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 2952 -	2962
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DC	RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 2935 -	8977
09	6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	3220 3	14 9	Y	13	12 0		1
10	6231 X	2864	-0-	-3367	-0-	2860 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
11	6030 X	2642	-0-	-3388	-0-	2625 3	17 9	Y	15	14 0		1
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			1
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			1
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 4H	RRCID ->	173575	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 2966 -	2975
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 9	RRCID ->	175868	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 2942 -	2960
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8 0		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6 0		-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2095 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 0		-0-
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003 2	1 9	Y	1	1 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 2S	RRCID ->	197921	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		UNIVERSITY		760218		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965	
09	14B2	EXT	45	-0-	45	252	45	2			-0-
10	395	X	143	-0-	-252	-0-	143	2			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980	
09	14B2	EXT	233	-0-	233	1245	233	2			-0-
10	1848	X	603	-0-	-1245	-0-	603	2			-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #:		8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
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	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
09	360 N	133	-0-	-227	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
09	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	2	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876	
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7 9	Y	6	4 0	4
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	1	1	64 3	Y	-0-	4 0	-0-
						3	4					
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	1	1	50 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	1	1	51 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	1	1	49 3	Y	-0-		-0-
02	87 #	49	-0-	-38	-0-	1	1	48 3	Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	8 1	95 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	11 1	112 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54 1	626 3	Y	17	15 0		2
						14 4	19 9					
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3	Y	27	26 0		3
						9 4	30 9					
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	44 1	438 3	Y	15	17 0		1
						17 9						
12	744 N	384	-0-	-360	-0-	30 1	341 3	Y	8	8 0		1
						4 4	9 9					
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	41 1	421 3	Y	8	8 0		1
						5 4	9 9					
02	493 N	432	-0-	-61	-0-	35 1	371 3	Y	7	7 0		1
						18 4	8 9					

 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	11 1	108 3	Y	11	10 0		1
						12 9						
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37 1	421 3	Y	28	26 0		3
						5 4	31 9					
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	45 1	443 3	Y	21	22 0		2
						6 4	23 9					
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	Y	18	18 0		2
						16 4	20 9					

 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

09	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
02	1160 N	1101	-0-	-59	B	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
03/01 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	* * 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23504		CANCELLED UNDERAGE ->	-233							
09	5460	1562	-0-	-3898 B	-27402	379	1	1183	2	N	-0-	-0-
10	0	238	-0-	238 B	-27164	85	1	153	2	N	-0-	-0-
11	0 N	10048	-0-	10048 B	-17116	988	1	9060	2	N	-0-	-0-
12	0 N	1408	-0-	1408 B	-15708	120	1	1288	2	N	-0-	-0-
01	0 N	2544	-0-	2544 B	-13164	314	1	2230	2	N	-0-	-0-
02	9715 N	2557	-0-	-7158 B	-13164	779	1	1778	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3898		CANCELLED UNDERAGE ->	-9266							
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
09	DLQ G-10	22	-0-	22	43	22	3		Y	-0-		21
10	DLQ G-10	35	-0-	35	78	35	3		Y	-0-		21
11	DLQ G-10	24	-0-	24	102	24	3		Y	-0-		21
12	129 N	27	-0-	-102	-0-	27	3		Y	-0-		21
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		21
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		Y	-0-		21
NUTT 102A		WELL #:		2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319
09	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	3		Y	-0-		30
10	DLQ G-10	28	-0-	28	62	28	3		Y	-0-		30
11	DLQ G-10	19	-0-	19	81	19	3		Y	-0-		30
12	103 N	22	-0-	-81	-0-	22	3		Y	-0-		30
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		30
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3		Y	-0-		30
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
09	DLQ G-10	393	-0-	393	768	393	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	633	-0-	633	1401	633	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	443	-0-	443	1844	443	3		Y	-0-		-0-
12	2300 N	490	-0-	-1810	34	490	3		Y	-0-		-0-
*01	767 N	733	-0-	-34	-0-	733	3		Y	-0-		-0-
02	435 N	394	-0-	-41	-0-	394	3		Y	-0-		-0-
BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
V-F PETROLEUM INC.				880375								
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6437 - 6453
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		58
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		58
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-	58 1	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	-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					
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
09		4620 X	247	-0-	-4373	-0-	242	3	5	4	Y	-0-			143
10		5177 X	2776	-0-	-2401	-0-	2699	3	77	4	Y	-0-			143
11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5052	3	73	4	Y	44			187
*12		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4876	3	74	4	Y	-0-			187
*01		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7357	3	95	4	Y	-0-			187
							63	5							
*02		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4376	3	60	4	Y	27			48
							55	5	30	9					
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398					
09		3000 N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	6426	-0-	3326	4292	6248	3	178	4	Y	-0-			-0-
11		10926 X	6634	-0-	-4292	-0-	6238	3	89	4	Y	279			279
							307	9							
*12		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	3	88	4	Y	-0-			279
01		6417 X	6237	-0-	-180	-0-	6079	3	78	4	Y	31			310
							46	5	34	9					
02		6409 X	5500	-0-	-909	-0-	5354	3	73	4	Y	11			321
							61	5	12	9					
WYLIE, ZULA B. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
WYLIE, ZULA B. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416					
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-			1
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	3	4	Y	1			-0-
							1	9							
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-			1
*12		620 N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5			5
							2	5	6	9					
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	19	4	Y	4			9
							18	5	4	9					
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360					
M 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
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	517	3	10	4	Y	-0-			48
10	1767 N	435	-0-	-1332	-0-	422	3	13	4	Y	-0-			48
11	1620 N	303	-0-	-1317	-0-	290	3	4	4	Y	8			56
*12	558 N	444	-0-	-114	-0-	437	3	7	4	Y	-0-			56
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	5	4	Y	-0-			56
						4	5							
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	423	3	5	4	Y	6			167
						5	5	7	9					
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358					
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	4	Y	-0-			49
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	4	Y	-0-			49
*11	660 N	633	-0-	-27	-0-	623	3	10	4	Y	-0-			49
*12	682 N	593	-0-	-89	-0-	584	3	9	4	Y	-0-			49
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			49
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	629	3	9	4	Y	211			-0-
						8	5	232	9					
WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460					
09	402 N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-			5
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	5			-0-
						6	9							
*11	T. A.	21	-0-	21		21	3			Y	-0-			5
*12	T. A.	3	-0-	3		24	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1		25	1			Y	-0-			-0-
*02	29 X	4	-0-	-25	-0-		4			Y	-0-			-0-
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
JACWIL 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 139939	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11320	- 12020			
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
09		440 N	440	-0-	-0-	440	3	Y	-0-			-0-
*10		341 N	294	-0-	-47	294	3	Y	-0-			-0-
*11		360 N	281	-0-	-79	281	3	Y	-0-			-0-
12		372 N	296	-0-	-76	296	3	Y	-0-			-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	409	3	Y	-0-			-0-
*02		458 N	458	-0-	-0-	458	3	Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 134808	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11338	- 11352			
09		2900 N	775	-0-	-2125	775	2	Y	-0-			-0-
10		866 N	527	-0-	-339	527	2	Y	-0-			-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	982	2	Y	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	931	2	Y	-0-			-0-
01		527 N	389	-0-	-138	389	2	Y	-0-			-0-
02		957 N	202	-0-	-755	202	2	Y	-0-			-0-

MORELAND				WELL #: 2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11343	- 11357			
09		100 N	-0-	-0-	-100	132		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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			
09		1216 N	1216	-0-	-0-	1158	2	58	9	Y	53	36
10		985 N	985	-0-	-0-	953	2	32	9	Y	29	39
11		1050 N	676	-0-	-374	668	2	8	9	Y	7	46
12		1085 N	891	-0-	-194	880	2	11	9	Y	10	54
01		992 N	737	-0-	-255	711	2	26	9	Y	24	24
02		667 N	640	-0-	-27	621	2	19	9	Y	17	39

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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	Y	49
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	71
							24	9				
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	72
							1	9				
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	26
*01		31 N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	29
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	29

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265												
09		2910 X	1547	-0-	-1363	-0-	1547	2			N	-0-
10		3007 X	812	-0-	-2195	-0-	46	1	766	2	N	-0-
11		2910 X	1022	-0-	-1888	-0-	48	1	974	2	N	-0-
12		2046 X	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-
01		1612 X	729	-0-	-883	-0-	729	2			N	-0-
02		1508 X	185	-0-	-1323	-0-	185	2			N	-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	164
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	164
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	164
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	32
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			134	1	Y	47
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	47

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	21300 X	12203	-0-	-9097	-0-	12203	2			N	-0-					7
10	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					7
11	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	22328	2			N	-0-					7
12	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2			N	-0-					7
01	22754 X	20297	-0-	-2457	-0-	20297	2			N	-0-					7
02	21576 X	16894	-0-	-4682	-0-	16894	2			N	-0-					7

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	80 N	-0-	-0-	-80	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019 - P/A 12/05/19

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

09	6766	3713	-0-	-3053	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	8658	4670	-0-	-3988	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
11	660	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	6812	3747	-0-	-3065	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	6046	3364	-0-	-2682	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*02	4774	2706	-0-	-2068	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2019																

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100								
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					3
*07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					3
*08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 151754		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974								
*06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					9
*07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
*08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232								
*06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	154101	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	14245	PERF.11740 - 14245			
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13			Y	-0-			-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384			
*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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588			
*06	2820 X	-0-	-0-	-2820		-0-			Y	-0-			9	
*07	2914 X	-0-	-0-	-2914		-0-			Y	-0-			9	
*08	2914 X	-0-	-0-	-2914		-0-			Y	-0-			9	
09	1050 X	-0-	-0-	-1050		-0-			Y	-0-			9	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800 - 15274			
*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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT

*06		13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-			Y	-0-		-0-
*07		13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			Y	-0-		-0-
*08		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-		-0-
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316												
*06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-
*07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308												
*06		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-		-0-
*07		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		-0-
*08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		-0-
09		2160 X	1368	-0-	-792	-0-	1342 3	26 4	Y	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366												
*06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		3
*07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		3
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12282 - 16046				
M	O	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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	4003	-0-	4003	4003	3988	3	13	4	Y	2			2
09	14B2 EXT	7352	-0-	7352	11355	7199	3	141	4	Y	11			13
*10	T. A.	8174	-0-	8174	19529	7809	3	222	4	Y	130	6	1	137
*11	34184 X	14655	-0-	-19529	-0-	14186	3	204	4	Y	241	78	1	300
*12	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19587	3	299	4	Y	59			359
01	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13160	3	169	4	Y	-0-			359
02	6438 X	90	-0-	-6348	-0-	112	5	1	4	Y	-0-			359
						88	3							
						1	5							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836				
*06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777				
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12022 - 15835				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
*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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971					
M	O	GAS PROD	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
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675					
*06	1620 X	808	-0-	-812	-0-	-0-	562 3	4 4	Y	220	216 0		4
							242 9						
*07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
*08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256					
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11742 - 14734		
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
*06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11850 - 15626		
*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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		48H	RRCID ->	166547	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	15730	PERF.11798 - 15730		
*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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11775 - 15493		
*09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 1	932 3	Y	24	24 0		-0-
							18 4	26 9					
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
*11		900 N	549	-0-	-351	-0-	519 3	7 4	Y	21	21 0		-0-
							23 9						
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	5 1	1990 3	Y	25	25 0		-0-
							38 4	28 9					
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	4 1	1694 3	Y	23	23 0		-0-
							28 4	27 5					
*02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	560 3	Y	8	8 0		-0-
							8 4	8 5					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885 - 15774		
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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
*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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1909	3	36	4	Y	78					355
						86	9									
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	3	47	4	Y	-0-					355
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1864	3	27	4	Y	-0-					355
*12	2015 N	1438	-0-	-577	-0-	1417	3	21	4	Y	-0-					355
01	2015 N	917	-0-	-1098	-0-	898	3	12	4	Y	-0-					245
						7	5									
02	1885 N	1160	-0-	-725	-0-	1037	3	14	4	Y	88					-0-
						12	5	97	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-					95
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					95
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					95

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	2	4	Y	35	35	0			-0-
						39	9									
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	1980 X	55	-0-	-1925	-0-	-0-	20	3	35	9	32	32	0			-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3755	3	27	27	0			-0-
							63	4	30	9						
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3	28	4	9	9	0			-0-
							15	5	10	9						
*02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2004	3	8	8	0			-0-
							26	4	25	5						

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11869 - 15739					
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		
*09	3600 X	2791	-0-	-809	-0-	6 1	2710 3	56 4	19 9	Y	17	17	0		-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
*11	3600 X	1093	-0-	-2507	-0-	1055 3	15 4	23 9		Y	21	21	0		-0-
12	3317 X	2039	-0-	-1278	-0-	2017 3	10 4	12 9		Y	11	11	0		-0-
01	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-	1734 3	16 4	10 9		Y	9	9	0		-0-
02	2697 X	1249	-0-	-1448	-0-	2 1	1203 3	16 4	16 5	Y	11	11	0		-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 15766					
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1374 3	17 4	51 9		Y	46	46	0		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1170 N	313	-0-	-857	-0-	263 3	4 4	46 9		Y	42	42	0		-0-
12	1457 N	180	-0-	-1277	-0-	164 3	3 4	13 9		Y	12	12	0		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	843 3	11 4	5 5	48 9	Y	44	44	0		-0-
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	15 1	1816 3	26 4	25 5	Y	126	126	0		-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11929 - 15982					
*09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	8 1	3090 3	69 4	26 9	Y	24	24	0		-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2181 3	31 4	23 9		Y	21	21	0		-0-
12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	4 1	6866 3	91 4	25 9	Y	23	23	0		-0-
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1 1	3022 3	37 4	20 5	Y	15	15	0		-0-
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	2335 3	31 4	25 5	22 9	Y	20	20	0		-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12372 - 16179					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500				
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	
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1759	3	15	4	Y	52	52 0	1
						57	9						
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75 0	2
						84	9						
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	712	3	113	9	Y	103	101 0	4
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	256	3	5	4	Y	296	285 0	15
						326	9						
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	216	3	6	4	Y	239	247 0	7
						263	9						
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	790	3	12	4	Y	129	131 0	5
						142	9						
*12	3100 N	3260	-0-	160	160	3050	3	46	4	Y	149	150 0	4
						164	9						
*01	1935 N	1775	-0-	-160	-0-	1443	3	18	4	Y	274	270 0	8
						13	5	301	9				
*02	2900 N	3755	-0-	855	855	2969	3	40	4	Y	644	629 0	23
						38	5	708	9				

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856				
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887				
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967			TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938				
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

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	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		
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	2 1	1615 3	N	-0-				-0-
							26 4							
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	753 3	11 4	N	-0-				-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1181 3	11 4	N	-0-				-0-
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1768 3	19 4	N	-0-				-0-
							5 5							
*02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1785 3	23 4	N	-0-				-0-
							20 5							

SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	5287	-	6078
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.	12500	-	15650
MCINTOSH "22"		WELL #:		1	RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.	12500	-	15650
09		1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1426 3	26 9	N	24				219
10		1643 N	1476	-0-	-167	-0-	1453 3	23 9	N	21	178 1			62
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521 3	15 9	N	14				76
12		1488 N	658	-0-	-830	-0-	608 3	50 9	N	45				121
01		1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1081 3	117 9	N	106				227
*02		1479 N	1438	-0-	-41	-0-	1438 3		N	-0-				227

MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12482	-	15810
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-				183
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-				183
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-				183
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				183
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				183
*02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				183

TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12366	-	15655
09	DLQ	G-10	301	-0-	301	2549	282 4	19 9	Y	17	18 1	1 8		3
10		2793 N	244	-0-	-2549	-0-	242 4	2 9	Y	2	3 1	2 8		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 4	1 9	Y	1	1 8			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 4	1 9	Y	1	1 8			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 4	4 9	Y	4	4 8			-0-
*02		2900 N	8755	-0-	5855	5855	8755 4		Y	-0-				-0-

TXL "11"		WELL #:		2	RRCID ->	184125	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	12257	-	15612
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-				-0-
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-				-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-				-0-
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-				-0-
*02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540
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	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1585 3	25 9	N	23		119
10	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1424 3	37 9	N	34		153
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1447 3	17 9	N	15		168
12	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	430 3	2 9	N	2		170
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1509 3	48 9	N	44	157 1	57
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821 3	11 9	N	10		67

TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12483 - 15735
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519
09	18678	X	18678	-0-	-0-	18465 3	213 9	N	194			449
10	22413	X	18578	-0-	-3835	-0-	18391 3	187 9	N	170	164 1	455
11	21690	X	17794	-0-	-3896	-0-	17604 3	190 9	N	173	341 1	287
12	20925	X	17189	-0-	-3736	-0-	16992 2	197 9	N	179		466
01	19313	X	17097	-0-	-2216	-0-	16903 2	194 9	N	176	176 1	466
02	18067	X	NO RPT	-0-	-18067	-0-			N	NO RPT		466

BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	9473	-0-	-727	-0-	9473	3	N	-0-			-0-
10	13020 X	9363	-0-	-3657	-0-	9363	3	N	-0-			-0-
11	12600 X	9932	-0-	-2668	-0-	9932	3	N	-0-			-0-
12	11222 X	11065	-0-	-157	-0-	11065	2	N	-0-			-0-
*01	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2	N	-0-			-0-
02	9164 X	NO RPT	-0-	-9164	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5674			N	-0-			64
10	5674 X	-0-	-0-	-5674				N	-0-			64
11	1680 X	-0-	-0-	-1680				N	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3	N	-0-			28
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-			28
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	6			34
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-			34
01	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3	N	-0-			34
02	3364 X	3182	-0-	-182	-0-	3182	3	N	-0-			34

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
09	5340 X	5112	-0-	-228	-0-	5112	3	N	-0-			28
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3	N	-0-			28
11	4650 X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3	N	-0-			28
12	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-			28
01	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3	N	-0-			28
*02	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3	N	-0-			28

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	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	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	1			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

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
09	3000 N	3716	-0-	716	3365	62	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	1071	-0-	-2029	1336	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF. 12141 - 12786

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
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	118 1	2404 2	N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	78 1	844 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	2046 N	6	-0-	-2040	-0-	6 1		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

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
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	805 2		N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
02	870 N	781	-0-	-89	-0-	781 2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
 WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

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
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

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
09	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410 3		Y	-0-			-0-
10	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	5542 3		Y	-0-			-0-
11	5880 X	5098	-0-	-782	-0-	5098 3		Y	-0-			-0-
12	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238 3		Y	-0-			-0-
01	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	4763 3		Y	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065			
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218 2	6 9	Y	5	31
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216 2	2 9	Y	2	33
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194 2	2 9	Y	2	35
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-	35
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-	35
02	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	1157 2	2 9	Y	2	37

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570			
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-	17
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-	17
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-	17
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-	17
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-	17
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503 3		Y	-0-	17

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-	-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-	-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE		N/A						
		TOTAL DEPTH		5275		PERF.		4507 - 4842						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH		5466		PERF. 4731 - 4804		
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		5353		PERF. 4911 - 5200		
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
11	3000	X	2326	-0-	-674	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
01	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
02	2900	X	766	-0-	-2134	-0-	766	2		N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH		5849		PERF. 4756 - 4975		
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH		5162		PERF. 4547 - 5067		
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		5270		PERF. 4457 - 4760		
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19														

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH		5210		PERF. 4225 - 4462		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/10/2019 - P/A 09/10/19														

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2		N	-0-		-0-
10	4898 X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2		N	-0-		-0-
11	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2		N	-0-		-0-
12	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	4543	2		N	-0-		-0-
01	4712 X	4488	-0-	-224	-0-	4488	2		N	-0-		-0-
02	4437 X	3894	-0-	-543	-0-	3894	2		N	-0-		-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220 - 4914	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
09	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
11	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
01	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
02	2726 X	2578	-0-	-148	-0-	2578	2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514	
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-		-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924	
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2		Y	-0-		10
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-		10
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	2		Y	-0-		10
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-		10
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	704	-0-	704	-0-	704	2		Y	-0-		10

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1 9	N	1		43
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-		43
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	575	2	2 9	N	2		45
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2		N	-0-		45
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2		N	-0-		45
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		45

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868								
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
09		2400 N	2280	-0-	-120	-0-	2280 2			N	-0-					23
10		2511 N	2435	-0-	-76	-0-	2435 2			N	-0-					23
11		2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208 2			N	-0-					23
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-					23
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2			N	-0-					23
02		2146 N	2006	-0-	-140	-0-	2006 2			N	-0-					23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871								
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2			N	-0-					-0-
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2			N	-0-					-0-
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2			N	-0-					-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2			N	-0-					-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548								
WILSON		WELL #: 402														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463								
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1														
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2			N	-0-					-0-
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2			N	-0-					-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2			N	-0-					-0-
12		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2			N	-0-					-0-
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2			N	-0-					-0-
*02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906								
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-					-0-
10		1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453 2			N	-0-					-0-
11		1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1420 2			N	-0-					-0-
12		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475 2			N	-0-					-0-
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-					-0-
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA)			17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC			423519													
HILL, A. G.			WELL #:		1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-				62
10		36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	2517	1	33443	2	N	135				197
							149	9								
11		35571 X	35571	-0-	-0-	-0-	2479	1	32929	2	N	148				345
							163	9								
12		33983 X	33983	-0-	-0-	-0-	2369	1	31480	2	N	122				467
							134	9								
01		30876 X	22760	-0-	-8116	-0-	1481	1	21170	2	N	99				566
							109	9								
*02		62421 X	62421	-0-	-0-	-0-	2159	1	30843	2	N	404	347	1		623
							444	9								

CHEYENNE (FUSSELMAN)			17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
MCCLURE OIL COMPANY, INC.			540703													
DULL KNIFE			WELL #:		1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704					
09		3840		-0-	-0-	-3840	850				N	-0-				-0-
10		3131 #		-0-	-0-	-3131					N	-0-				-0-
11		2730 #		-0-	-0-	-2730					N	-0-				-0-
12		2573 #		-0-	-0-	-2573					N	-0-				-0-
01		651 #		-0-	-0-	-651					N	-0-				-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CKC (WOLFPCAMP)			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					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
02	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 #:				RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399					
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
			PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2014											

COBB (DEVONIAN)			19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
WOLF ENERGY, INC.			935534													
WALKER, CHARLES			WELL #:		1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004					
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		8 X		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
12		8 X		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
01		8 X		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COBB (DEVONIAN)		//CONT.//		19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534								
DUNCAN, FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	087873	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	22200	PERF.18670 - 18915	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		-0-

COBRA (WOLFCAMP)				19235 700	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
OXY USA INC.				630591								
POWELL "21D"		WELL #:		43D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8200 - 8210	
09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-		-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLLIE (DELAWARE)				19665 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329								
SEMPER FI SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277748	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	18660	PERF. 4715 - 6100	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (LEONARD)				20097 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985								
ALLEIN "A"		WELL #:		3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6062 - 8352	
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	9	1	91	3	Y	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	10	1	82	3	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	11	1	87	3	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	10	1	84	3	Y	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	9	1	73	3	Y	-0-
02	87 N	72	-0-	-15	B	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916				
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1		25
10	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-		25
11	DLQ	G-10	295	-0-	295	435	294	2	1	9	Y	1		26
12	DLQ	G-10	265	-0-	265	700	264	2	1	9	Y	1		27
01	871	R	171	-0-	-700	-0-	170	2	1	9	Y	1		28
02	174	#	146	-0-	-28	-0-	145	2	1	9	Y	1		29

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437						
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-		9
10	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-		9
11	DLQ	G-10	318	-0-	318	630	318	2			Y	-0-		9
12	DLQ	G-10	240	-0-	240	870	239	2	1	9	Y	1	9	1
01	1160	R	290	-0-	-870	-0-	289	2	1	9	Y	1		2
02	261	#	248	-0-	-13	-0-	247	2	1	9	Y	1		3

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A						
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1		9
10	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	454	2	1	9	Y	1		10
11	DLQ	G-10	257	-0-	257	712	257	2			Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	504	-0-	504	1216	503	2	1	9	Y	1		11
01	1318	R	102	-0-	-1216	-0-	102	2			Y	-0-		11
02	348	#	88	-0-	-260	-0-	87	2	1	9	Y	1		12

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396						
09	510	#	389	-0-	-121	-0-	388	2	1	9	Y	1		33
10	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-		33
11	DLQ	G-10	573	-0-	573	1135	573	2			Y	-0-		33
12	DLQ	G-10	435	-0-	435	1570	431	2	4	9	Y	4	28	9
01	1784	R	214	-0-	-1570	-0-	212	2	2	9	Y	2		11
02	464	#	184	-0-	-280	-0-	182	2	2	9	Y	2		13

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053				
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-		-0-
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		-0-
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		-0-
*02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	450 #	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2			228
10	496 #	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-			228
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	358	2	2	9	N	2			230
12	496 #	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			230
01	341 #	183	-0-	-158	-0-	168	2	15	9	N	14	130	7	114
02	348 #	316	-0-	-32	-0-	313	2	3	9	N	3			117

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13			150
10	966 R	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7			157
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49			206
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	501	2	17	9	N	15	181	1	40
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	11	7	29
*02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			29

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
09	420 #	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	N	2			154
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			154
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	319	2	1	9	N	1			155
12	434 #	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-			155
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		2			N	-0-	85	7	70
02	406 #	73	-0-	-333	-0-	73	2			N	-0-			70

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	261 #	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	N	2			192
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	N	2			194
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	N	2			196
12	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			196
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			196
*02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5	166	1	35

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	9	N	12			137
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10			147
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8			155
12	434 #	155	-0-	-279	-0-	149	2	6	9	N	5			160
01	434 #	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2	35	7	127
02	406 #	315	-0-	-91	-0-	297	2	18	9	N	16	77	1	66

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
09	540 #	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-			139
10	558 #	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-			139
11	540 #	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-			139
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			139
01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-	79	7	60
02	319 #	112	-0-	-207	-0-	82	2	30	9	N	27			87

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108650		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224						
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
09	780 #	711	-0-	-69	-0-	702	2	9	9	N	8					143
10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	869	2	32	9	N	29					172
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					172
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					172
01	806 #	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	N	1					133
02	754 #	406	-0-	-348	-0-	391	2	15	9	N	14	39	7	1	8	40

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144						
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					142
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					152
11	390 #	172	-0-	-218	-0-	163	2	9	9	N	8					160
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					164
01	403 #	153	-0-	-250	-0-	149	2	4	9	N	4	39	7			129
02	377 #	284	-0-	-93	-0-	271	2	13	9	N	12	99	1			42

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198						
09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	2	47	9	N	43					166
10	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34					200
11	1050 #	815	-0-	-235	-0-	802	2	13	9	N	12					212
12	1085 #	771	-0-	-314	-0-	762	2	9	9	N	8					220
01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1143	2	37	9	N	34	1	8			253
02	1015 #	868	-0-	-147	-0-	859	2	9	9	N	8	222	1	1	8	38

CARDONA, LLC GUNTER "25"		130837		WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	86	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	115	29	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. FOSTER CONGER		148113		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID ->	147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7060 - 7390				
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
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148856	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	8485	PERF. N/A	
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	36 1	375 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
10	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	76 1	949 3	Y	1	1 0		-0-
						17 4	1 9					
11	937 R	937	-0-	-0-	-0-	73 1	863 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	838 R	838	-0-	-0-	-0-	65 1	764 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	60 1	672 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	Y	-0-			-0-
						30 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	148857	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	215	-0-	-95	-0-	9 1	204 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	310 #	230	-0-	-80	-0-	9 1	218 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y	-0-			-0-
						18 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID ->	148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	10 1	225 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	10 1	213 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	8 1	202 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	10 1	217 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	232 #	210	-0-	-22	-0-	9 1	191 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	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	EOM BALANCE
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	22 1	507 3	Y	5	4 0	1
						11 4	6 9				
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	521 3	Y	5	5 0	1
						9 4	6 9				
11	540 #	534	-0-	-6	-0-	24 1	505 3	Y	4	5 0	-0-
						1 4	4 9				
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	20 1	465 3	Y	8	7 0	1
						5 4	9 9				
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	21 1	490 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
02	522 #	471	-0-	-51	-0-	19 1	424 3	Y	6	6 0	1
						21 4	7 9				

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF. N/A
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	25 1	563 3	Y	5	4 0	1
						12 4	6 9				
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	27 1	586 3	Y	4	5 0	-0-
						10 4	4 9				
11	600 #	592	-0-	-8	-0-	26 1	559 3	Y	5	5 0	-0-
						1 4	6 9				
12	620 #	549	-0-	-71	-0-	22 1	514 3	Y	6	5 0	1
						6 4	7 9				
01	620 #	525	-0-	-95	-0-	21 1	490 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
02	580 #	480	-0-	-100	-0-	20 1	432 3	Y	6	6 0	1
						21 4	7 9				

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	18 1	404 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
10	T. A.	712	-0-	712	712	31 1	669 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
11	T. A.	671	-0-	671	1383	30 1	640 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	T. A.	643	-0-	643	2026	26 1	610 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
01	T. A.	627	-0-	627	2653	26 1	594 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*02	3045 R	392	-0-	-2653	-0-	16 1	358 3	Y	-0-		-0-
						18 4					

STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A
09	420 #	167	-0-	-253	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	434 #	201	-0-	-233	-0-	9 1	188 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	420 #	185	-0-	-235	-0-	8 1	177 3	Y	-0-		-0-
						8 1	168 3	Y	-0-		-0-
12	403 #	178	-0-	-225	-0-	2 4					
						8 1	188 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	198	-0-	-143	-0-	2 4					
						7 1	163 3	Y	-0-		-0-
*02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8 4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		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
09	330 #	239	-0-	-91	-0-	10 1	224 3	Y	-0-					-0-
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	5 4	18 1	Y	2	2	0			-0-
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	7 4	20 1	Y	3	3	0			-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	1 4	18 1	Y	2	2	0			-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	5 4	15 1	Y	1	1	0			-0-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	4 4	12 1	Y	-0-					-0-
						12 4								
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
09	572 R	572	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	Y	-0-					-0-
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	12 4	23 1	Y	1	1	0			-0-
11	600 #	490	-0-	-110	-0-	9 4	22 1	Y	-0-					-0-
12	620 #	469	-0-	-151	-0-	1 4	19 1	Y	-0-					-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	5 4	21 1	Y	2	2	0			-0-
02	551 #	420	-0-	-131	-0-	6 4	17 1	Y	3	3	0			-0-
						19 4								
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
09	690 #	463	-0-	-227	-0-	19 1	435 3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	486	-0-	486	486	9 4	21 1	Y	-0-					-0-
11	T. A.	420	-0-	420	906	8 4	19 1	Y	-0-					-0-
12	T. A.	402	-0-	402	1308	1 4	17 1	Y	-0-					-0-
01	T. A.	467	-0-	467	1775	4 4	19 1	Y	-0-					-0-
*02	2088 R	313	-0-	-1775	-0-	6 4	13 1	Y	-0-					-0-
						14 4								
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1 4	1 1	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5 3	8 3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5 3		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	22	3 3		Y	-0-					-0-
*02	24 R	2	-0-	-22	-0-	6 4	2 3	Y	-0-					-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	T. A.	128	-0-	128	128	5 1	121 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	T. A.	134	-0-	134	262	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	137	-0-	137	399	5 1	131 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	118	-0-	118	517	5 1	112 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	608 R	91	-0-	-517	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

 STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	T. A.	236	-0-	236	236	10 1	222 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	T. A.	248	-0-	248	484	11 1	237 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	256	-0-	256	740	11 1	242 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	T. A.	230	-0-	230	970	9 1	218 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*02	1105 R	135	-0-	-970	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-
						6 4						

 STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	24 1	540 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	14 1	308 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	589 #	333	-0-	-256	-0-	14 1	315 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	589 #	298	-0-	-291	-0-	12 1	282 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	551 #	227	-0-	-324	-0-	9 1	208 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

 STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	T. A.	234	-0-	234	234	10 1	220 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	T. A.	125	-0-	125	359	6 1	119 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	128	-0-	128	487	5 1	122 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	114	-0-	114	601	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	692 R	91	-0-	-601	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
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
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	T. A.	110	-0-	110	110	4 1	104 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	T. A.	113	-0-	113	223	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	117	-0-	117	340	5 1	111 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	105	-0-	105	445	4 1	100 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	535 R	90	-0-	-445	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13 1	286 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	T. A.	386	-0-	386	386	16 1	364 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	T. A.	75	-0-	75	461	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	77	-0-	77	538	3 1	73 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	T. A.	76	-0-	76	614	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	696 R	82	-0-	-614	-0-	3 1	75 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A		
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	7 1	167 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-			-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	6 1	148 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	6 1	134 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	7 1	155 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	7 1	150 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	7	1	171	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
09	300 #	170	-0-	-130	-0-	7	1	159	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	310 #	205	-0-	-105	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	261 #	233	-0-	-28	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	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	* EOM BALANCE
09	330 #	183	-0-	-147	-0-	7 1	172 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	9 1	196 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	360 #	296	-0-	-64	-0-	13 1	283 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	313	-0-	-59	-0-	12 1	297 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	248 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	290 #	236	-0-	-54	-0-	10 1	215 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-		-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	2 1	55 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A
09	330 #	314	-0-	-16	-0-	13 1	292 3	Y	2	2 0	-0-
						7 4	2 9				
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	16 1	352 3	Y	3	3 0	-0-
						6 4	3 9				
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	22 1	471 3	Y	6	6 0	-0-
						1 4	7 9				
12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	24 1	546 3	Y	3	3 0	-0-
						6 4	3 9				
01	528 R	528	-0-	-0-	-0-	22 1	499 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
*02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	22 1	491 3	Y	-0-		-0-
						25 4					

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		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
09	600 #	552	-0-	-48	-0-	23 1	515 3	12 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
10	638 R	638	-0-	-0-	-0-	28 1	596 3	11 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
11	570 #	469	-0-	-101	-0-	21 1	441 3	7 9		Y	6	6 0				-0-
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	24 1	545 3	6 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
01	606 R	606	-0-	-0-	-0-	25 1	571 3	7 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
*02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	27 4	3 9	Y	3	3 0				-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A						
09	420 #	296	-0-	-124	-0-	12 1	270 3	6 4	8 9	Y	7	7 0				1
10	465 #	245	-0-	-220	-0-	10 1	222 3	4 4	9 9	Y	8	8 0				1
11	1080 #	354	-0-	-726	-0-	16 1	334 3	4 9		Y	4	5 0				-0-
12	1116 #	322	-0-	-794	-0-	13 1	298 3	4 4	7 9	Y	6	5 0				1
01	1116 #	378	-0-	-738	-0-	15 1	350 3	4 4	9 9	Y	8	8 0				1
*02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	18 1	404 3	20 4	7 9	Y	6	6 0				1

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A						
09	910 R	910	-0-	-0-	-0-	72 1	818 3	18 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
10	727 R	727	-0-	-0-	-0-	60 1	652 3	12 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	60 1	608 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
12	620 #	617	-0-	-3	-0-	49 1	559 3	6 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	66 1	667 3	8 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
*02	803 R	803	-0-	-0-	-0-	67 1	698 3	35 4	3 9	Y	3	3 0				-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400						
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	5 4		Y	-0-					-0-
10	368 R	368	-0-	-0-	-0-	16 1	346 3	6 4		Y	-0-					-0-
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	1 4		Y	-0-					-0-
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	8 1	198 3	2 4		Y	-0-					-0-
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	8 1	184 3	2 4		Y	-0-					-0-
02	232 #	179	-0-	-53	-0-	7 1	164 3	8 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 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
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	217 #	167	-0-	-50	-0-	7 1	157 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	7 1	164 3	Y	-0-		-0-
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	8 1	182 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	8 1	196 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

09	450 #	259	-0-	-191	-0-	10 1	237 3	Y	6	5 0	1
						5 4	7 9				
10	558 #	227	-0-	-331	-0-	10 1	205 3	Y	7	7 0	1
						4 4	8 9				
11	540 #	396	-0-	-144	-0-	17 1	364 3	Y	14	14 0	1
						15 9					
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	14 1	327 3	Y	15	14 0	2
						4 4	17 9				
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	16 1	357 3	Y	11	12 0	1
						4 4	12 9				
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	15 1	323 3	Y	17	16 0	2
						16 4	19 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A	
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
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-
						8	4				-0-
10	T. A.	291	-0-	291	291	12	1	274	3	Y	-0-
						5	4				-0-
11	T. A.	173	-0-	173	464	7	1	166	3	Y	-0-
12	T. A.	156	-0-	156	620	6	1	149	3	Y	-0-
						1	4				-0-
01	T. A.	169	-0-	169	789	7	1	160	3	Y	-0-
						2	4				-0-
*02	952 R	163	-0-	-789	-0-	7	1	149	3	Y	-0-
						7	4				-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-
						4	4				-0-
10	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	119	3	Y	-0-
						2	4				-0-
11	T. A.	152	-0-	152	278	7	1	145	3	Y	-0-
12	T. A.	136	-0-	136	414	5	1	130	3	Y	-0-
						1	4				-0-
01	T. A.	148	-0-	148	562	6	1	140	3	Y	-0-
						2	4				-0-
*02	696 R	134	-0-	-562	-0-	6	1	122	3	Y	-0-
						6	4				-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A	
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-
						7	4				-0-
10	T. A.	278	-0-	278	278	12	1	262	3	Y	-0-
						4	4				-0-
11	T. A.	532	-0-	532	810	24	1	507	3	Y	-0-
						1	4				-0-
12	T. A.	481	-0-	481	1291	20	1	455	3	Y	-0-
						6	4				-0-
01	T. A.	407	-0-	407	1698	17	1	385	3	Y	-0-
						5	4				-0-
*02	1884 R	186	-0-	-1698	-0-	7	1	170	3	Y	-0-
						9	4				-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	7	1	144	3	Y	2
						3	4	14	9		
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	7	1	157	3	Y	1
						3	4	13	9		
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	2
						25	9				
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	2
						2	4	22	9		
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	2
						3	4	28	9		
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	1
						9	4	13	9		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
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) 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	1110 #	768	-0-	-342	-0-	65 1 15 4	685 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
10	589 #	502	-0-	-87	-0-	37 1 8 4	455 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	742 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
12	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	83 1 11 4	973 3 9 9	Y	8	7 0	1
01	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	89 1 12 4	980 3 7 9	Y	6	6 0	1
*02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	74 1 43 4	867 3 4 9	Y	4	5 0	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A	
09	624 R	624	-0-	-0-	-0-	53 1 12 4	559 3	Y	-0-		-0-
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	38 1 9 4	468 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	31 1	374 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	368	-0-	-97	-0-	28 1 4 4	336 3	Y	-0-		-0-
01	465 #	363	-0-	-102	-0-	29 1 4 4	327 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
02	435 #	340	-0-	-95	-0-	25 1 15 4	296 3 4 9	Y	4	4 0	-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
09	630 #	548	-0-	-82	-0-	43 1 11 4	494 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	325	-0-	325	325	26 1 5 4	294 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	194	-0-	194	519	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	317	-0-	317	836	25 1 4 4	288 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	410	-0-	410	1246	37 1 4 4	369 3	Y	-0-		-0-
*02	1670 R	424	-0-	-1246	-0-	35 1 18 4	371 3	Y	-0-		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	115 1	1315 3	30 4	10 9	Y	9	8	0			1
10	T. A.	1178	-0-	1178	1178	96 1	1050 3	19 4	13 9	Y	12	12	0			1
11	T. A.	1259	-0-	1259	2437	114 1	1133 3	1 4	11 9	Y	10	10	0			1
12	T. A.	1385	-0-	1385	3822	111 1	1252 3	14 4	8 9	Y	7	7	0			1
01	T. A.	349	-0-	349	4171	30 1	312 3	4 4	3 9	Y	3	4	0			-0-
*02	4564 R	393	-0-	-4171	-0-	33 1	341 3	17 4	2 9	Y	2	2	0			-0-

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	390 #	281	-0-	-109	-0-	23 1	252 3	6 4		Y	-0-					-0-
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29 1	362 3	6 4		Y	-0-					-0-
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	18 1	206 3	2 4		Y	-0-					-0-
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	16 1	182 3	2 4		Y	-0-					-0-
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	12 1	129 3	2 4		Y	-0-					-0-
02	290 #	129	-0-	-161	-0-	9 1	114 3	6 4		Y	-0-					-0-

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1166	-0-	1166	1166	86 1	1061 3	19 4		Y	-0-					-0-
11	T. A.	1072	-0-	1072	2238	83 1	988 3	1 4		Y	-0-					-0-
12	T. A.	957	-0-	957	3195	74 1	873 3	10 4		Y	-0-					-0-
01	T. A.	798	-0-	798	3993	66 1	723 3	9 4		Y	-0-					-0-
*02	4651 R	658	-0-	-3993	-0-	49 1	580 3	29 4		Y	-0-					-0-

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	2 4		Y	-0-					-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	2 4		Y	-0-					-0-
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	4 1	44 3	4 1		Y	-0-					-0-
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	4 1	38 3	1 4		Y	-0-					-0-
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	4 1	40 3	1 4		Y	-0-					-0-
02	116 #	54	-0-	-62	-0-	4 1	48 3	2 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	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 CODE	EOM BALANCE
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	3	3	0	-0-
						19	4		3					
11	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	972	3	Y	3	3	0	-0-
						1	4		3					
12	942 R	942	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4		1					
01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	81	1	895	3	Y	1	1	0	-0-
						11	4		1					
*02	985 R	985	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	-0-			-0-
						44	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149803	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A		
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	650 R	650	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A		
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	669 R	669	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
11	480 #	401	-0-	-79	-0-	31	1	369	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	465 #	358	-0-	-107	-0-	27	1	327	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	496 #	352	-0-	-144	-0-	29	1	319	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	464 #	343	-0-	-121	-0-	26	1	302	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149807	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A		
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	15	1	159	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

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	180 #	147	-0-	-33	-0-	13	1	131	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-		-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	145 #	113	-0-	-32	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

 STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	300 #	170	-0-	-130	-0-	13	1	153	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	14	13 0	1
						1	4	15	9				
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	21	20 0	2
						6	4	23	9				
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	Y	21	21 0	2
						6	4	23	9				
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	10	11 0	1
						10	4	11	9				

 GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

09	270 #	240	-0-	-30	-0-	10	1	225	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-		-0-
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	10	1	221	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	232 #	217	-0-	-15	-0-	9	1	198	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
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	
09		666 R	666	-0-	-0-	-0-	56 1	595 3	Y	2	2	0		-0-	
							13 4	2 9							
10		634 R	634	-0-	-0-	-0-	46 1	576 3	Y	2	2	0		-0-	
							10 4	2 9							
11		540 #	379	-0-	-161	-0-	29 1	349 3	Y	1	1	0		-0-	
							1 9								
12		558 #	457	-0-	-101	-0-	36 1	416 3	Y	-0-				-0-	
							5 4								
01		558 #	403	-0-	-155	-0-	33 1	363 3	Y	2	2	0		-0-	
							5 4	2 9							
02		522 #	477	-0-	-45	-0-	35 1	417 3	Y	4	4	0		-0-	
							21 4	4 9							

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A					
09		683 R	683	-0-	-0-	-0-	58 1	611 3	Y	-0-				-0-	
							14 4								
10		T. A.	581	-0-	581	581	43 1	529 3	Y	-0-				-0-	
							9 4								
11		T. A.	508	-0-	508	1089	40 1	467 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								
12		T. A.	550	-0-	550	1639	42 1	502 3	Y	-0-				-0-	
							6 4								
01		T. A.	436	-0-	436	2075	35 1	396 3	Y	-0-				-0-	
							5 4								
*02		2443 R	368	-0-	-2075	-0-	28 1	324 3	Y	-0-				-0-	
							16 4								

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A					
09		234 R	234	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y	-0-				-0-	
							4 4								
10		186 R	186	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	-0-				-0-	
							3 4								
11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	23 1	236 3	Y	-0-				-0-	
12		251 R	251	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	Y	-0-				-0-	
							3 4								
01		218 R	218	-0-	-0-	-0-	20 1	195 3	Y	-0-				-0-	
							3 4								
*02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3	Y	-0-				-0-	
							9 4								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-	-0-
						8	4					

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'K' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	T. A.	140	-0-	140	140	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	T. A.	110	-0-	110	250	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	124	-0-	124	374	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	136	-0-	136	510	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	646 R	136	-0-	-510	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	T. A.	199	-0-	199	425	9	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	225	-0-	225	650	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	253	-0-	253	903	10	1	241	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	1144 R	241	-0-	-903	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	T. A.	208	-0-	208	208	9	1	195	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	T. A.	213	-0-	213	421	10	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	232	-0-	232	653	9	1	221	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	242	-0-	242	895	10	1	229	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	1117 R	222	-0-	-895	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	19 1	209 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	240 #	52	-0-	-188	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	248 #	40	-0-	-208	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-
02	232 #	182	-0-	-50	-0-	13 1	161 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6 1	130 3	Y	5	4 0	1
						3 4	6 9				
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	6 1	124 3	Y	3	4 0	-0-
						2 4	3 9				
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	6 1	124 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	7	6 0	1
						3 4	8 9				
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	Y	7	7 0	1
						2 4	8 9				
*02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	21 1	460 3	Y	47	43 0	5
						23 4	52 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	5	4	0			1
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	4	6	9	Y	-0-	1	0			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751						
09	780 #	587	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	Y	16	15	0			2
10	713 #	522	-0-	-191	-0-	12	4	18	9	Y	12	13	0			1
11	690 #	558	-0-	-132	-0-	22	1	478	3	Y	15	15	0			1
12	651 #	566	-0-	-85	-0-	9	4	13	9	Y	12	12	0			1
01	651 #	552	-0-	-99	-0-	24	1	516	3	Y	18	17	0			2
02	580 #	565	-0-	-15	-0-	1	4	17	9	Y	19	19	0			2
						23	1	524	3	Y						
						6	4	13	9							
						22	1	504	3	Y						
						6	4	20	9							
						23	1	496	3	Y						
						25	4	21	9							

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

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996						
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	4	4	9	1	Y	-0-					-0-
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	4	4	10	1	Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	3	4	9	1	Y	-0-					-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	2	4	8	1	Y	-0-					-0-
						8	1	186	3	Y						-0-
						9	4									

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088	
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
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	20 1	222 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	36 1	370 3	Y	-0-		-0-
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	34 1	380 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	37 1	377 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	-0-		-0-
						12 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046	
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	33 1	385 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	35 1	383 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	390 #	291	-0-	-99	-0-	27 1	263 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	403 #	239	-0-	-164	-0-	19 1	218 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	403 #	239	-0-	-164	-0-	21 1	215 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	377 #	322	-0-	-55	-0-	27 1	281 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892	
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	30 1	675 3	Y	5	4 0	1
						15 4	6 9				
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	32 1	698 3	Y	5	5 0	1
						12 4	6 9				
11	664 R	664	-0-	-0-	-0-	30 1	625 3	Y	7	7 0	1
						1 4	8 9				
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	15 1	352 3	Y	1	2 0	-0-
						4 4	1 9				
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	247 3	Y	1	1 0	-0-
						3 4	1 9				
*02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	28 1	610 3	Y	8	7 0	1
						30 4	9 9				

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265	
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	52 1	556 3	Y	3	3 0	-0-
						12 4	3 9				
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	39 1	479 3	Y	2	2 0	-0-
						9 4	2 9				
11	420 #	416	-0-	-4	-0-	32 1	381 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
12	465 #	408	-0-	-57	-0-	31 1	369 3	Y	4	4 0	-0-
						4 4	4 9				
01	465 #	382	-0-	-83	-0-	31 1	346 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
02	435 #	331	-0-	-104	-0-	24 1	290 3	Y	3	3 0	-0-
						14 4	3 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	7 1	152 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	9 1	188 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 3	Y	-0-				-0-
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	11 1	258 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	232 #	203	-0-	-29	-0-	8 1	186 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025	
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	4 1	79 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	5 1	116 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	Y	-0-				-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1	103 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5 1	107 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
02	116 #	81	-0-	-35	-0-	3 1	72 3	Y	2	2 0			-0-
						4 4	2 9						
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
10	279 #	166	-0-	-113	-0-	7 1	156 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
11	240 #	91	-0-	-149	-0-	4 1	87 3	Y	-0-				-0-
12	310 #	94	-0-	-216	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	310 #	92	-0-	-218	-0-	4 1	87 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
02	290 #	98	-0-	-192	-0-	4 1	89 3	Y	-0-				-0-
						5 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
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	746 R	746	-0-	-0-	-0-	63 1	666 3	Y	3	3 0	-0-		
						14 4	3 9						
10	558 #	62	-0-	-496	-0-	4 1	56 3	Y	1	1 0	-0-		
						1 4	1 9						
11	540 #	498	-0-	-42	-0-	38 1	456 3	Y	3	3 0	-0-		
						1 4	3 9						
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	38 1	452 3	Y	4	4 0	-0-		
						5 4	4 9						
01	558 #	453	-0-	-105	-0-	37 1	407 3	Y	4	4 0	-0-		
						5 4	4 9						
*02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43 1	507 3	Y	5	5 0	-0-		
						25 4	6 9						

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844	
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	-0-		-0-		
						7 4							
10	372 #	359	-0-	-13	-0-	16 1	337 3	Y	-0-		-0-		
						6 4							
11	360 #	334	-0-	-26	-0-	15 1	319 3	Y	-0-		-0-		
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	8 1	202 3	Y	-0-		-0-		
						2 4							
01	372 #	230	-0-	-142	-0-	10 1	217 3	Y	-0-		-0-		
						3 4							
02	348 #	301	-0-	-47	-0-	13 1	274 3	Y	-0-		-0-		
						14 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
09	619 R	619	-0-	-0-	-0-	52 1	555 3	Y	-0-		-0-		
						12 4							
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	39 1	479 3	Y	-0-		-0-		
						9 4							
11	450 #	360	-0-	-90	-0-	28 1	332 3	Y	-0-		-0-		
12	465 #	353	-0-	-112	-0-	27 1	322 3	Y	-0-		-0-		
						4 4							
01	465 #	325	-0-	-140	-0-	27 1	294 3	Y	-0-		-0-		
						4 4							
02	435 #	286	-0-	-149	-0-	22 1	251 3	Y	-0-		-0-		
						13 4							

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
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
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	9 1 4 4	197 3	Y	-0-			-0-
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	10 1 4 4	217 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
11	420 #	216	-0-	-204	-0-	10 1 3 9	203 3	Y	3	3 0		-0-
12	434 #	205	-0-	-229	-0-	8 1 2 4	193 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
01	434 #	224	-0-	-210	-0-	9 1 3 4	210 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
02	232 #	184	-0-	-48	-0-	8 1 8 4	168 3	Y	-0-			-0-

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

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	32 3	Y	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	45 3	Y	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	56 3	Y	-0-			-0-
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4	59 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
09	150 #	88	-0-	-62	-0-	4 1 2 4	82 3	Y	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	4 1 1 4	83 3	Y	-0-			-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	4 1 1 4	83 3	Y	-0-			-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1 1 4	80 3	Y	-0-			-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1 4 4	84 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	180 #	167	-0-	-13	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	4 1	93 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	4 1	101 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	174 #	119	-0-	-55	-0-	5 1	109 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
09	960 #	689	-0-	-271	-0-	54 1	612 3	Y	8	9 0	1
						14 4	9 9				
10	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	91 1	986 3	Y	13	13 0	1
						17 4	14 9				
11	895 R	895	-0-	-0-	-0-	80 1	805 3	Y	8	8 0	1
						1 4	9 9				
12	824 R	824	-0-	-0-	-0-	66 1	738 3	Y	10	10 0	1
						9 4	11 9				
01	1085 #	859	-0-	-226	-0-	75 1	762 3	Y	12	12 0	1
						9 4	13 9				
02	1015 #	943	-0-	-72	-0-	78 1	812 3	Y	11	11 0	1
						41 4	12 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
09	14B2 EXT	225	-0-	225	402	18 1	203 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	14B2 EXT	225	-0-	225	627	18 1	203 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	821 R	194	-0-	-627	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	22 1	242 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	24 1	240 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20 1	210 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766	
09	450 #	200	-0-	-250	-0-	8 1	185 3	Y	3	3 0	-0-
						4 4	3 9				
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	7 1	181 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	7 1	153 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8 1	185 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	25 1	544 3	Y	-0-		-0-
						28 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7660	-	8121		
STERLING "H" FEE		WELL #: 1												
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
09	330 #	104	-0-	-226	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7697	-	8085		
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	T. A.	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	T. A.	168	-0-	168	470	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	173	-0-	173	643	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	T. A.	161	-0-	161	804	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*02	970 R	166	-0-	-804	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7590	-	7990		
09	240 #	142	-0-	-98	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	232 #	205	-0-	-27	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7666	-	8108		
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	T. A.	289	-0-	289	289	13	1	271	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	T. A.	293	-0-	293	582	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	301	-0-	301	883	12	1	285	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	T. A.	278	-0-	278	1161	12	1	263	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	1446 R	285	-0-	-1161	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
						13	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082					
09	450 #	292	-0-	-158	-0-	12	1	274	3	Y	-0-	1	0		-0-
						6	4								
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	19	1	406	3	Y	2	2	0		-0-
						7	4								
11	540 #	416	-0-	-124	-0-	19	1	394	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
12	558 #	397	-0-	-161	-0-	16	1	375	3	Y	2	2	0		-0-
						4	4								
01	527 #	427	-0-	-100	-0-	18	1	400	3	Y	4	4	0		-0-
						5	4								
02	406 #	364	-0-	-42	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	0		-0-
						16	4								

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060					
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	27	1	264	3	Y	-0-				-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	22	1	255	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	25	1	253	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
02	319 #	301	-0-	-18	-0-	25	1	263	3	Y	-0-				-0-
						13	4								

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	-0-				-0-
						15	4								
10	T. A.	508	-0-	508	508	22	1	477	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
11	T. A.	56	-0-	56	564	2	1	54	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	56	-0-	56	620	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	T. A.	66	-0-	66	686	3	1	62	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*02	750 R	64	-0-	-686	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
						3	4								

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090		
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
09		330 #	324	-0-	-6	-0-	324 2			Y	-0-			57
10		341 #	326	-0-	-15	-0-	326 2			Y	-0-			57
11		330 #	295	-0-	-35	-0-	295 2			Y	-0-			57
12		341 #	311	-0-	-30	-0-	311 2			Y	-0-			57
01		341 #	303	-0-	-38	-0-	303 2			Y	-0-			57
*02		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-			57

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
09		1050 #	903	-0-	-147	-0-	71 1	805 3	Y	8	8 0			1
							18 4	9 9						
10		775 #	728	-0-	-47	-0-	59 1	649 3	Y	7	7 0			1
							12 4	8 9						
11		882 R	882	-0-	-0-	-0-	78 1	794 3	Y	8	8 0			1
							1 4	9 9						
12		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	92 1	1035 3	Y	19	18 0			2
							12 4	21 9						
01		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	90 1	911 3	Y	20	20 0			2
							11 4	22 9						
*02		788 R	788	-0-	-0-	-0-	65 1	671 3	Y	17	17 0			2
							33 4	19 9						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
09		1230 #	721	-0-	-509	-0-	30 1	674 3	Y	3	3 0			-0-
							14 4	3 9						
10		763 R	763	-0-	-0-	-0-	33 1	714 3	Y	4	4 0			-0-
							12 4	4 9						
11		752 R	752	-0-	-0-	-0-	33 1	714 3	Y	4	4 0			-0-
							1 4	4 9						
12		744 #	725	-0-	-19	-0-	30 1	684 3	Y	3	3 0			-0-
							8 4	3 9						
01		744 #	694	-0-	-50	-0-	29 1	653 3	Y	4	4 0			-0-
							8 4	4 9						
*02		875 R	875	-0-	-0-	-0-	36 1	795 3	Y	4	4 0			-0-
							40 4	4 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
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
09	750 #	696	-0-	-54	-0-	29 1	647 3	Y	5	4 0	1
						14 4	6 9				
10	713 #	623	-0-	-90	-0-	27 1	583 3	Y	3	4 0	-0-
						10 4	3 9				
11	690 #	527	-0-	-163	-0-	24 1	499 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
12	713 #	569	-0-	-144	-0-	23 1	532 3	Y	7	6 0	1
						6 4	8 9				
01	713 #	553	-0-	-160	-0-	22 1	517 3	Y	7	7 0	1
						6 4	8 9				
02	667 #	490	-0-	-177	-0-	20 1	441 3	Y	6	6 0	1
						22 4	7 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	13 1	281 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	13 1	266 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	10 1	234 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	310 #	230	-0-	-80	-0-	10 1	217 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	290 #	210	-0-	-80	-0-	9 1	191 3	Y	-0-		-0-
						10 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
09	577 R	577	-0-	-0-	-0-	24 1	535 3	Y	5	4 0	1
						12 4	6 9				
10	589 #	574	-0-	-15	-0-	25 1	534 3	Y	5	5 0	1
						9 4	6 9				
11	570 #	534	-0-	-36	-0-	24 1	505 3	Y	4	5 0	-0-
						1 4	4 9				
12	589 #	489	-0-	-100	-0-	20 1	456 3	Y	7	6 0	1
						5 4	8 9				
01	589 #	467	-0-	-122	-0-	19 1	435 3	Y	7	7 0	1
						5 4	8 9				
02	551 #	428	-0-	-123	-0-	18 1	384 3	Y	6	6 0	1
						19 4	7 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	10 1	213 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	8 1	202 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	10 1	217 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	232 #	211	-0-	-21	-0-	9 1	192 3	Y	-0-		-0-
						10 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7330	- 7500
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
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7330	- 7500
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	10 1	208 3	Y	13	12 0	2
						5 4	14 9				
10	248 #	241	-0-	-7	-0-	10 1	214 3	Y	12	13 0	1
						4 4	13 9				
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	9 1	196 3	Y	16	16 0	1
						18 9					
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3	Y	19	18 0	2
						2 4	21 9				
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	24	24 0	2
						3 4	26 9				
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	Y	12	13 0	1
						10 4	13 9				
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7590	- 8074
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	25 1	576 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
10	T. A.	438	-0-	438	438	19 1	412 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
11	T. A.	345	-0-	345	783	16 1	329 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	331	-0-	331	1114	14 1	313 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
01	T. A.	374	-0-	374	1488	15 1	355 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*02	1816 R	328	-0-	-1488	-0-	14 1	297 3	Y	2	2 0	-0-
						15 4	2 9				
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8021	- 8142
09	450 #	324	-0-	-126	-0-	324 2		Y	-0-		65
10	341 #	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-		65
11	330 #	296	-0-	-34	-0-	296 2		Y	-0-		65
12	341 #	335	-0-	-6	-0-	331 2	4 9	Y	4		69
01	341 #	337	-0-	-4	-0-	334 2	3 9	Y	3		72
*02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	Y	3		75
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7757	- 7991
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		51
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-		51
11	390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2		Y	-0-		51
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	357 2	4 9	Y	4		55
01	403 #	336	-0-	-67	-0-	333 2	3 9	Y	3		58
02	377 #	190	-0-	-187	-0-	188 2	2 9	Y	2		60
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7378	- 7977
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	20 1	450 3	Y	5	4 0	1
						10 4	6 9				
10	496 #	486	-0-	-10	-0-	21 1	449 3	Y	7	7 0	1
						8 4	8 9				
11	480 #	457	-0-	-23	-0-	20 1	425 3	Y	10	10 0	1
						1 4	11 9				
12	496 #	435	-0-	-61	-0-	18 1	402 3	Y	9	9 0	1
						5 4	10 9				
01	496 #	467	-0-	-29	-0-	19 1	435 3	Y	7	7 0	1
						5 4	8 9				
02	464 #	428	-0-	-36	-0-	17 1	385 3	Y	6	6 0	1
						19 4	7 9				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

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	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	98 1 25 4	1117 3 18 9	Y	16	15 0	2
10	1085 #	889	-0-	-196	-0-	72 1 14 4	791 3 12 9	Y	11	12 0	1
11	1050 #	367	-0-	-683	-0-	33 1 6 9	328 3	Y	5	6 0	-0-
12	1085 #	747	-0-	-338	-0-	58 1 8 4	658 3 23 9	Y	21	19 0	2
01	1085 #	847	-0-	-238	-0-	72 1 9 4	726 3 40 9	Y	36	35 0	3
02	1015 #	998	-0-	-17	-0-	81 1 42 4	849 3 26 9	Y	24	25 0	2

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	5 1 3 4	117 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	116	-0-	116	116	5 1 2 4	109 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	259	-0-	259	375	12 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	234	-0-	234	609	10 1 3 4	221 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	244	-0-	244	853	10 1 3 4	231 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1071 R	218	-0-	-853	-0-	9 1 10 4	199 3	Y	-0-	-0-	-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

09	60 #	43	-0-	-17	-0-	1 1 1 4	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	35 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	37 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	1 1 1 4	20 3	Y	-0-	-0-	-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

09	120 #	46	-0-	-74	-0-	1 1 1 4	42 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	2 1 1 4	48 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	3 1 1 4	75 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	72 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
02	87 #	79	-0-	-8	-0-	3 1 3 4	70 3 3 9	Y	3	3 0	-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

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
09	360 #	189	-0-	-171	-0-	7 1	150 3	Y	25	24 0		3
						4 4	28 9					
10	403 #	177	-0-	-226	-0-	7 1	146 3	Y	19	20 0		2
						3 4	21 9					
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	Y	54	48 0		6
						4 4	59 9					
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	14 1	331 3	Y	47	49 0		4
						4 4	52 9					
*02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	Y	38	38 0		4
						16 4	42 9					

 STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	T. A.	321	-0-	321	321	14 1	302 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	T. A.	642	-0-	642	963	29 1	612 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	T. A.	649	-0-	649	1612	27 1	615 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	T. A.	500	-0-	500	2112	21 1	473 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*02	2282 R	170	-0-	-2112	-0-	7 1	155 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

 STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

09	300 #	239	-0-	-61	-0-	10 1	224 3	N	-0-			-0-
						5 4						
10	310 #	144	-0-	-166	-0-	6 1	136 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	6 1	142 3	N	-0-			-0-
						1 4						
01	248 #	132	-0-	-116	-0-	5 1	125 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	232 #	91	-0-	-141	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
						4 4						

 STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
12	93 #	48	-0-	-45	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

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
09	840 #	552	-0-	-288	-0-	22 1	504 3	Y	14	13 0	2
						11 4	15 9				
10	620 #	536	-0-	-84	-0-	22 1	486 3	Y	17	17 0	2
						9 4	19 9				
11	570 #	436	-0-	-134	-0-	19 1	399 3	Y	15	16 0	1
						1 4	17 9				
12	589 #	474	-0-	-115	-0-	18 1	430 3	Y	19	18 0	2
						5 4	21 9				
01	589 #	564	-0-	-25	-0-	22 1	497 3	Y	35	34 0	3
						6 4	39 9				
*02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	Y	30	30 0	3
						23 4	33 9				

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-
						2 4					
10	T. A.	160	-0-	160	160	7 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
11	T. A.	29	-0-	29	189	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	30	-0-	30	219	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	29	-0-	29	248	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	277 R	29	-0-	-248	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

09	1170 #	1081	-0-	-89	-0-	45 1	999 3	Y	14	14 0	2
						22 4	15 9				
10	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	49 1	1059 3	Y	21	21 0	2
						19 4	23 9				
11	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	47 1	1015 3	Y	26	26 0	2
						1 4	29 9				
12	1116 #	1026	-0-	-90	-0-	41 1	946 3	Y	25	24 0	3
						11 4	28 9				
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	39 1	895 3	Y	24	25 0	2
						11 4	26 9				
*02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	44 1	969 3	Y	32	31 0	3
						48 4	35 9				

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

09	210 #	150	-0-	-60	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	8 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	11 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	8 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-
						9 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

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
09	360 #	192	-0-	-168	-0-	8	1	180	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	14B2 EXT	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	14B2 EXT	59	-0-	59	361	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	420	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	14B2 EXT	77	-0-	77	497	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	581 R	84	-0-	-497	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	14B2 EXT	159	-0-	159	159	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	14B2 EXT	50	-0-	50	209	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	260	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	14B2 EXT	62	-0-	62	322	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	390 R	68	-0-	-322	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	87 #	59	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
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	420 R	420	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	191	-0-	191	191	9 4	180 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	128	-0-	128	319	3 4	122 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	121	-0-	121	440	6 1	115 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	123	-0-	123	563	5 1	117 3	Y	-0-		-0-
*02	667 R	104	-0-	-563	-0-	1 4	95 3	Y	-0-		-0-
						4 1					
						5 4					
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
09	667 R	667	-0-	-0-	-0-	23 1	518 3	Y	104	102 0	14
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	12 4	114 9	Y	103	106 0	11
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	27 1	583 3	Y	76	81 0	6
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	10 4	113 9	Y	61	60 0	7
01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	24 1	525 3	Y	81	80 0	8
*02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	1 4	84 9	Y	62	64 0	6
						21 1	500 3	Y			
						6 4	67 9	Y			
						25 1	564 3	Y			
						7 4	89 9	Y			
						24 1	513 3	Y			
						26 4	68 9	Y			
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	5 1	121 3	Y	-0-		-0-
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	3 4	127 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	6 1	102 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	2 4	97 3	Y	-0-		-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	4 1	115 3	Y	-0-		-0-
*02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	1 4	132 3	Y	-0-		-0-
						6 1					
						7 4					
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
FOSTER		WELL #: 1014									
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
TERRY, I. W.		WELL #: 107									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
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
09		90 R	90	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			8
10		60 R	60	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			8
11		77 R	77	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			8
12		124 #	51	-0-	-73	51 2		Y	-0-			8
01		93 #	44	-0-	-49	44 2		Y	-0-			8
02		87 #	75	-0-	-12	75 2		Y	-0-			8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158				
09		138 R	138	-0-	-0-	132 2	6 9	N	5			87
10		311 R	311	-0-	-0-	305 2	6 9	N	5			92
11		120 #	107	-0-	-13	101 2	6 9	N	5			97
12		246 R	246	-0-	-0-	244 2	2 9	N	2			99
01		124 #	104	-0-	-20	102 2	2 9	N	2			101
02		116 #	106	-0-	-10	104 2	2 9	N	2			103

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019				
09		299 R	299	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			86
10		160 R	160	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			86
11		300 R	300	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			86
12		201 R	201	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			86
01		297 R	297	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			86
*02		289 R	289	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283				
09		755 R	755	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
10		651 #	472	-0-	-179	472 2		N	-0-			-0-
11		809 R	809	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
12		742 R	742	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
01		721 R	721	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
*02		647 R	647	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317				
09		690 #	491	-0-	-199	491 2		N	-0-			-0-
10		527 #	437	-0-	-90	437 2		N	-0-			-0-
11		450 #	432	-0-	-18	432 2		N	-0-			-0-
12		496 #	444	-0-	-52	444 2		N	-0-			-0-
01		496 #	460	-0-	-36	460 2		N	-0-			-0-
02		464 #	429	-0-	-35	429 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726				
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAYDEN				695567												
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A				
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-					-0-
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	203	#	186	-0-	-17	-0-	186	3		N	-0-					-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804				
09	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-					141
10	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-					141
11	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-					141
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-					141
01	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-					141
02	261	#	242	-0-	-19	-0-	242	3		N	-0-					141

SIANA OIL & GAS				779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384	
09	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6004		Y		-0-	2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5419		Y		-0-	162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	98

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-	71

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-	250	

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-	34	

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92	

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-	-0-	

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT	100	

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-	-0-	

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1102		RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	- 7489				
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282		- 7484		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047		- 7351		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357		- 7588		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300		- 7474		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998		- 7348		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985											
F. CONGER 19				WELL #: 3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-				-0-
10	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-				-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-				-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2	RRCID -> 058614	COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A							
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-				-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-				-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-				-0-
02	174 #	99	-0-	-75	-0-	99	3			N	-0-				-0-

F. CONGER				WELL #: 302	RRCID -> 060318	COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH 8645	PERF. N/A							
09	510 #	328	-0-	-182	-0-	321	3	7	9	N	6				13
10	465 #	348	-0-	-117	-0-	345	3	3	9	N	3				16
11	450 #	195	-0-	-255	-0-	191	3	4	9	N	4				20
12	465 #	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7	19	1		8
01	341 #	200	-0-	-141	-0-	196	3	4	9	N	4				12
02	319 #	277	-0-	-42	-0-	264	3	13	9	N	12	19	1		5

CARPER 12				WELL #: 1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 19				WELL #: 1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH 8603	PERF. N/A							
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-				-0-
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	270 #	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-				-0-
12	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-				-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02	174 #	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-				-0-

CARPER "12"				WELL #: 2	RRCID -> 063546	COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH 7525	PERF. N/A							
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
02	232 #	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-				-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 063991	COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH 7583	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING															
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985																		
RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
RT FOSTER 11													WELL #:	2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A
09	60 #	43	-0-	-17	-0-		43	3			N	-0-				-0-						
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-				-0-						
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-				-0-						
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-				-0-						
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-				-0-						
02	58 #	52	-0-	-6	-0-		52	3			N	-0-				-0-						
TERRY													WELL #:	3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
09	240 #	55	-0-	-185	-0-		55	3			N	-0-				-0-						
10	248 #	58	-0-	-190	-0-		58	3			N	-0-				-0-						
11	150 #	75	-0-	-75	-0-		75	3			N	-0-				-0-						
12	155 #	116	-0-	-39	-0-		116	3			N	-0-				-0-						
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-				-0-						
02	87 #	60	-0-	-27	-0-		60	3			N	-0-				-0-						
WESTBROOK 28													WELL #:	1	RRCID ->	079202	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
WESTBROOK 27													WELL #:	1	RRCID ->	081767	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
WESTBROOK 28													WELL #:	2	RRCID ->	081787	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 - 6949
09	420 #	308	-0-	-112	-0-		308	3			N	-0-				-0-						
10	434 #	174	-0-	-260	-0-		174	3			N	-0-				-0-						
11	330 #	175	-0-	-155	-0-		175	3			N	-0-				-0-						
12	341 #	139	-0-	-202	-0-		139	3			N	-0-				-0-						
01	310 #	134	-0-	-176	-0-		134	3			N	-0-				-0-						
02	290 #	155	-0-	-135	-0-		155	3			N	-0-				-0-						
TERRY 15													WELL #:	1	RRCID ->	084261	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7101
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596	3			N	-0-				-0-						
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-		616	3			N	-0-				-0-						
11	540 #	364	-0-	-176	-0-		364	3			N	-0-				-0-						
12	589 #	244	-0-	-345	-0-		244	3			N	-0-				-0-						
01	589 #	416	-0-	-173	-0-		416	3			N	-0-				-0-						
02	551 #	431	-0-	-120	-0-		431	3			N	-0-				-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251			
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
09	120 #	39	-0-	-81	-0-		39	3			N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3			N	-0-			-0-
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535			
09	210 #	195	-0-	-15	-0-		195	3			N	-0-			-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-		182	3			N	-0-			-0-
11	180 #	90	-0-	-90	-0-		90	3			N	-0-			-0-
12	217 #	120	-0-	-97	-0-		120	3			N	-0-			-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-		128	3			N	-0-			-0-
02	203 #	125	-0-	-78	-0-		125	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577			
09	60 #	30	-0-	-30	-0-		30	3			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434			
09	150 #	70	-0-	-80	-0-		70	3			N	-0-			-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-			-0-
11	90 #	28	-0-	-62	-0-		28	3			N	-0-			-0-
12	93 #	22	-0-	-71	-0-		22	3			N	-0-			-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-		32	3			N	-0-			-0-
02	87 #	43	-0-	-44	-0-		43	3			N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533			
09	420 #	390	-0-	-30	-0-		388	3	2	9	N	2			4
10	434 #	324	-0-	-110	-0-		323	3	1	9	N	1			5
11	420 #	254	-0-	-166	-0-		252	3	2	9	N	2			7
12	434 #	247	-0-	-187	-0-		245	3	2	9	N	2	6	1	3
01	434 #	268	-0-	-166	-0-		267	3	1	9	N	1			4
02	377 #	266	-0-	-111	-0-		262	3	4	9	N	4	6	1	2

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487			
09	120 #	76	-0-	-44	-0-		76	3			N	-0-			-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-		72	3			N	-0-			-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-		97	3			N	-0-			-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-		87	3			N	-0-			-0-
02	87 #	77	-0-	-10	-0-		77	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER		WELL #:		304		RRCID ->		097317		COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID ->		100389		COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148				
09	360 #	143	-0-	-217	-0-	136	3	7	9	N	6			13
10	372 #	162	-0-	-210	-0-	159	3	3	9	N	3			16
11	360 #	88	-0-	-272	-0-	84	3	4	9	N	4			20
12	186 #	92	-0-	-94	-0-	84	3	8	9	N	7	19	1	8
01	186 #	80	-0-	-106	-0-	76	3	4	9	N	4			12
*02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12	19	1	5

PRICE 7		WELL #:		1		RRCID ->		101330		COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4		RRCID ->		102877		COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495				
09	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID ->		107966		COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233				
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID ->		109093		COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524				
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	505	3	2	9	N	2			4
10	589 #	502	-0-	-87	-0-	501	3	1	9	N	1			5
11	570 #	341	-0-	-229	-0-	339	3	2	9	N	2			7
12	589 #	319	-0-	-270	-0-	317	3	2	9	N	2	6	1	3
01	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1			4
02	493 #	421	-0-	-72	-0-	417	3	4	9	N	4	6	1	2

F. CONGER 19		WELL #:		194 U		RRCID ->		109275		COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		510 #	337	-0-	-173	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
10		527 #	367	-0-	-160	-0-	367 3			Y	-0-			-0-
11		510 #	310	-0-	-200	-0-	310 3			Y	-0-			-0-
12		527 #	144	-0-	-383	-0-	144 3			Y	-0-			-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
02		348 #	197	-0-	-151	-0-	197 3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
09		360 #	240	-0-	-120	-0-	240 3			N	-0-			-0-
10		372 #	151	-0-	-221	-0-	151 3			N	-0-			-0-
11		300 #	159	-0-	-141	-0-	159 3			N	-0-			-0-
12		310 #	121	-0-	-189	-0-	121 3			N	-0-			-0-
01		310 #	126	-0-	-184	-0-	126 3			N	-0-			-0-
02		232 #	140	-0-	-92	-0-	140 3			N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
09		240 #	219	-0-	-21	-0-	219 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	236	-0-	236	-0-	236 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	-0-	191 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	222	-0-	222	-0-	222 3			Y	-0-			-0-
01		879 R	230	-0-	-649	-0-	230 3			Y	-0-			-0-
*02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462		
09		343 R	343	-0-	-0-	-0-	342 3	1 9	Y	1	4 1			1
10	DLQ	G-10	356	-0-	356	-0-	355 3	1 9	Y	1				2
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	-0-	291 3	1 9	Y	1				3
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	-0-	346 3	3 9	Y	3				6
01		1360 R	363	-0-	-997	-0-	359 3	4 9	Y	4	3 1			7
*02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	394 3	7 9	Y	6				13

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898		
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-			-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3			Y	-0-			-0-
11		120 #	77	-0-	-43	-0-	77 3			Y	-0-			-0-
12		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
01		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105 3			Y	-0-			-0-

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381		
09		897 R	897	-0-	-0-	-0-	895 3	2 9	Y	2	6 1			2
10	DLQ	G-10	564	-0-	564	-0-	561 3	3 9	Y	3				5
11	DLQ	G-10	740	-0-	740	-0-	738 3	2 9	Y	2				7
12	DLQ	G-10	541	-0-	541	-0-	539 3	2 9	Y	2				9
01		2585 R	740	-0-	-1845	-0-	736 3	4 9	Y	4	7 1			6
*02		528 R	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	Y	4				10

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418		
09		270 #	117	-0-	-153	-0-	111 3	6 9	N	5	25 1			6
10		279 #	190	-0-	-89	-0-	188 3	2 9	N	2				8
11		270 #	173	-0-	-97	-0-	167 3	6 9	N	5				13
12		186 #	171	-0-	-15	-0-	168 3	3 9	N	3				16
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	164 3	7 9	N	6				22
*02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9	N	5				27

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->	118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7193 - 7363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6638 - 7325
09	360 #	235	-0-	-125	-0-	221	3	14	9	N	13	29
10	372 #	262	-0-	-110	-0-	252	3	10	9	N	9	38
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	169	3	9	9	N	8	46
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	452	3	18	9	N	16	18
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	N	11	29
*02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	561	3	31	9	N	28	12

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-	-0-
10	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-	-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-	-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-	-0-
02	174 #	49	-0-	-125	-0-	49	3			N	-0-	-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117
09	390 #	114	-0-	-276	-0-	107	3	7	9	N	6	13
10	403 #	114	-0-	-289	-0-	111	3	3	9	N	3	16
11	390 #	112	-0-	-278	-0-	108	3	4	9	N	4	20
12	403 #	184	-0-	-219	-0-	176	3	8	9	N	7	8
01	341 #	227	-0-	-114	-0-	223	3	4	9	N	4	12
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	N	12	5

TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-	-0-
10	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-	-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-	-0-
12	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-	-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-	-0-
*02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	40	3	4	9	N	4	18
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	N	14	32
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	84	3	6	9	N	5	37
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2	39
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	39
02	116 #	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-	39

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985															
F. CONGER		WELL #:		305		RRCID ->		129009		COMPL. DATE		11/01/1988		TOTAL DEPTH		8784		PERF. 7240 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE		
09		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-			
10		775 #	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-				-0-			
11		810 #	472	-0-	-338	-0-	472	3			N	-0-				-0-			
12		837 #	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-				-0-			
01		837 #	429	-0-	-408	-0-	429	3			N	-0-				-0-			
02		754 #	560	-0-	-194	-0-	560	3			N	-0-				-0-			

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID ->		129079		COMPL. DATE		10/28/1988		TOTAL DEPTH		7687		PERF. 7190 - 7314	
09		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-			
10		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-			
11		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-			
12		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				-0-			
01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-			
*02		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-			

F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID ->		129306		COMPL. DATE		11/13/1988		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 7138 - 7273	
09		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-			
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-			
11		360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-				-0-			
12		527 #	234	-0-	-293	-0-	234	3			N	-0-				-0-			
01		527 #	230	-0-	-297	-0-	230	3			N	-0-				-0-			
02		493 #	265	-0-	-228	-0-	265	3			N	-0-				-0-			

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID ->		129470		COMPL. DATE		11/27/1988		TOTAL DEPTH		7700		PERF. 7418 - 7520	
09		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-				-0-			
10		186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-				-0-			
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-				-0-			
12		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				-0-			
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-			
*02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-			

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID ->		130788		COMPL. DATE		02/23/1989		TOTAL DEPTH		7705		PERF. 7495 - 7523	
09		330 #	196	-0-	-134	-0-	196	3			N	-0-				-0-			
10		341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-				-0-			
11		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-			
12		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-			
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-			
02		290 #	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-				-0-			

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID ->		130789		COMPL. DATE		04/12/1989		TOTAL DEPTH		8753		PERF. 7075 - 7168	
09		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				-0-			
10		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				-0-			
11		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-				-0-			
12		1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-				-0-			
01		1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-			
02		464 #	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-				-0-			

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID ->		130790		COMPL. DATE		03/23/1989		TOTAL DEPTH		8892		PERF. 7115 - 7291	
09		600 #	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-				-0-			
10		620 #	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-				-0-			
11		600 #	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-				-0-			
12		620 #	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-				-0-			
01		620 #	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-				-0-			
02		580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3			N	-0-				-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	174 #	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6			47
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	N	8			55
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	283	3	7	9	N	6			61
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6			67
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8			75
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	248	3	6	9	N	5			80

WESTBROOK 29		WELL #:		5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
09	540 #	399	-0-	-141	-0-	396	3	3	9	N	3			8
10	558 #	341	-0-	-217	-0-	338	3	3	9	N	3			11
11	540 #	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	N	2			13
12	558 #	209	-0-	-349	-0-	203	3	6	9	N	5	13	1	5
01	403 #	185	-0-	-218	-0-	182	3	3	9	N	3			8
02	377 #	318	-0-	-59	-0-	308	3	10	9	N	9	13	1	4

F. CONGER 7		WELL #:		6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
09	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10	496 #	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	480 #	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	496 #	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	465 #	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	406 #	354	-0-	-52	-0-	354	3			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	261 #	190	-0-	-71	-0-	190	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
09	570 #	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-			-0-
10	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-			-0-
11	570 #	372	-0-	-198	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-			-0-
02	435 #	434	-0-	-1	-0-	434	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	446	3	3	9	N	3	16 1	18
10	465 #	288	-0-	-177	-0-	273	3	15	9	N	14		32
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5		37
12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2		39
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-		39
*02	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-		39

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 - 7418	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319	
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-		-0-
10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-		-0-
11	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-		-0-
12	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-		-0-
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-		-0-
02	290 #	202	-0-	-88	-0-	202	3			N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224	
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	29	1	341	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	-0-	407	3	373	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	878	40	431	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	1148	26	244	3	Y	-0-		-0-
01	1609 R	461	-0-	-1148	-0-	44	1	417	3	Y	-0-		-0-
*02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	3	Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661	
09	660 #	173	-0-	-487	-0-	173	3			N	-0-		-0-
10	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-		-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		-0-
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
02	348 #	292	-0-	-56	-0-	292	3			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	549	-0-	-51	-0-	38	1	511	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	568	-0-	568	568	38	1	530	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1127	40	1	519	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	597	-0-	597	1724	41	1	556	3	Y	-0-	-0-
01	2311 R	587	-0-	-1724	-0-	40	1	546	3	Y	1	1 0
*02	514 R	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	-0-	-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	27	1	426	3	Y	5	4 0
10	DLQ G-10	475	-0-	475	475	29	1	439	3	Y	6	7 0
11	DLQ G-10	363	-0-	363	838	22	1	340	3	Y	1	1 0
12	DLQ G-10	420	-0-	420	1258	27	1	381	3	Y	11	10 0
01	1709 R	451	-0-	-1258	-0-	30	1	418	3	Y	3	3 0
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	2 0

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	415	-0-	415	415	35	1	380	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	409	-0-	409	824	69	1	340	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	470	-0-	470	1294	181	1	289	3	Y	-0-	-0-
01	1743 R	449	-0-	-1294	-0-	149	1	300	3	Y	-0-	-0-
*02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-	-0-
10	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-	-0-
11	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-	-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-	-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-	-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	140	3	42	9	Y	38	85
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	99	3	21	9	Y	19	104
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	69	3	35	9	Y	32	136
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	67	3	53	9	Y	48	35
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	67	3	42	9	Y	38	73
*02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	69	3	54	9	Y	49	122

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233
09	540 #	291	-0-	-249	-0-	289	3	2	9	N	2	4
10	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1	5
11	360 #	204	-0-	-156	-0-	203	3	1	9	N	1	6
12	372 #	297	-0-	-75	-0-	295	3	2	9	N	2	2
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	181	3	2	9	N	2	4
02	319 #	259	-0-	-60	-0-	255	3	4	9	N	4	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166		
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
09	630 #	447	-0-	-183	-0-		447	3		N	-0-			-0-
10	651 #	432	-0-	-219	-0-		432	3		N	-0-			-0-
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-		696	3		N	-0-			-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-		651	3		N	-0-			-0-
01	627 R	627	-0-	-0-	-0-		627	3		N	-0-			-0-
02	667 #	644	-0-	-23	-0-		644	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003		
09	510 #	158	-0-	-352	-0-		158	3		N	-0-			-0-
10	527 #	136	-0-	-391	-0-		136	3		N	-0-			-0-
11	510 #	212	-0-	-298	-0-		212	3		N	-0-			-0-
12	527 #	150	-0-	-377	-0-		150	3		N	-0-			-0-
01	248 #	162	-0-	-86	-0-		162	3		N	-0-			-0-
02	203 #	104	-0-	-99	-0-		104	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
09	270 #	139	-0-	-131	-0-		139	3		N	-0-			-0-
10	279 #	171	-0-	-108	-0-		171	3		N	-0-			-0-
11	270 #	179	-0-	-91	-0-		179	3		N	-0-			-0-
12	279 #	172	-0-	-107	-0-		172	3		N	-0-			-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-			-0-
*02	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
09	300 #	146	-0-	-154	-0-		122	3	24	9	Y	22		123
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16		139
11	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-		42	27	15	9	Y	14		153
12	DLQ G-10	131	-0-	131	-0-		173	123	8	9	Y	7		160
01	309 R	136	-0-	-173	-0-			121	15	9	Y	14		174
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-			93	37	9	Y	34	162 1	46

WESTBROOK 32		WELL #:		8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
09	240 #	237	-0-	-3	-0-		237	3		N	-0-			-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-		245	3		N	-0-			-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-		99	3		N	-0-			-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-		125	3		N	-0-			-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-		149	3		N	-0-			-0-
02	232 #	107	-0-	-125	-0-		107	3		N	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-		304	115	1	189	3	Y		-0-
01	733 R	429	-0-	-304	-0-			140	1	289	3	Y		-0-
*02	338 R	338	-0-	-0-	-0-			42	1	296	3	Y		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
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
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-			-0-
10	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	360 #	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	372 #	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	348 #	163	-0-	-185	-0-	163	3			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	20	1	278	3	Y	1	2	0	-0-
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	19	1	270	3	Y	13	7	0	6
11	DLQ G-10	287	-0-	287	590	20	1	261	3	Y	5	9	0	2
12	DLQ G-10	316	-0-	316	906	21	1	292	3	Y	3	5	0	-0-
01	1216 R	310	-0-	-906	-0-	20	1	284	3	Y	5	5	0	-0-
*02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	4	4	0	-0-

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	94	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	143	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	197 R	54	-0-	-143	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
*02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
10	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
11	600 #	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	620 #	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	580 #	90	-0-	-490	-0-	90	3			N	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	348	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	475	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	605 R	130	-0-	-475	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS				WELL #: 724	RRCID -> 140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 -	8251
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	
09		840 #	703	-0-	-137	-0-	48 1	655 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	11 1	150 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
11	DLQ	G-10	409	-0-	409	571	29 1	380 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	883	-0-	883	1454	64 1	819 3	Y	-0-		-0-
01		2233 R	779	-0-	-1454	-0-	57 1	722 3	Y	-0-		-0-
*02		703 R	703	-0-	-0-	-0-	53 1	650 3	Y	-0-		-0-

GLASS				WELL #: 924	RRCID -> 140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 -	8313
09		630 #	572	-0-	-58	-0-	39 1	533 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	696	-0-	696	696	47 1	649 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	703	-0-	703	1399	50 1	653 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	741	-0-	741	2140	54 1	687 3	Y	-0-		-0-
01		2774 R	634	-0-	-2140	-0-	46 1	588 3	Y	-0-		-0-
*02		639 R	639	-0-	-0-	-0-	47 1	589 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					

GRIGSBY				WELL #: 1314	RRCID -> 140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 -	8178
09		300 #	270	-0-	-30	-0-	18 1	252 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	19 1	265 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	559	19 1	256 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	832	20 1	253 3	Y	-0-		-0-
01		1110 R	278	-0-	-832	-0-	20 1	258 3	Y	-0-		-0-
*02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"				WELL #: 312	RRCID -> 140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 -	8136
09		270 #	234	-0-	-36	-0-	27 1	207 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	28 1	208 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	240	-0-	240	476	30 1	210 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	262	-0-	262	738	31 1	231 3	Y	-0-		-0-
01		1005 R	267	-0-	-738	-0-	32 1	235 3	Y	-0-		-0-
*02		227 R	227	-0-	-0-	-0-	30 1	197 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"				WELL #: 612	RRCID -> 140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 -	8176
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	19 1	145 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	19 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	307	19 1	129 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	156	-0-	156	463	19 1	137 3	Y	-0-		-0-
01		616 R	153	-0-	-463	-0-	18 1	135 3	Y	-0-		-0-
*02		139 R	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 3	Y	-0-		-0-

GLASS -K-				WELL #: 204	RRCID -> 140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7795 -	8174
09		416 R	416	-0-	-0-	-0-	28 1	388 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	27 1	372 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	359	-0-	359	758	25 1	334 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	83	-0-	83	841	6 1	77 3	Y	-0-		-0-
01		841 R	-0-	-0-	-841	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 813985		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
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	710 R	710	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
10	DLQ G-10	760	-0-	760	760	91	1	662	3	Y	6	3 0	3
						7	9						
11	DLQ G-10	719	-0-	719	1479	90	1	625	3	Y	4	5 0	2
						4	9						
12	DLQ G-10	728	-0-	728	2207	86	1	640	3	Y	2	4 0	-0-
						2	9						
01	2911 R	704	-0-	-2207	-0-	84	1	616	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	76	1	496	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
09	780 #	554	-0-	-226	-0-	53	1	498	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	37	1	337	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
11	DLQ G-10	354	-0-	354	745	37	1	313	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
12	DLQ G-10	356	-0-	356	1101	37	1	313	3	Y	5	4 0	1
						6	9						
01	1371 R	270	-0-	-1101	-0-	27	1	236	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	Y	4	5 0	-0-
						4	9						

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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		
09	600 #	589	-0-	-11	-0-	39	1	539	3	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
10	DLQ G-10	584	-0-	584	584	38	1	528	3	Y	16	8 0	8
						18	9						
11	DLQ G-10	562	-0-	562	1146	39	1	516	3	Y	6	13 0	1
						7	9						
12	DLQ G-10	593	-0-	593	1739	40	1	551	3	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
01	2342 R	603	-0-	-1739	-0-	40	1	556	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992			TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
09	210 #	79	-0-	-131	-0-	76	3	3	9	N	3		7
10	217 #	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	N	2		9
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	166	3	2	9	N	2		11
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	N	4	11 1	4
01	186 #	100	-0-	-86	-0-	97	3	3	9	N	3		7
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	126	3	8	9	N	7	11 1	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
WESTBROOK		WELL #:		405	RRCID ->	141012	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7217 - 8069	
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	* EOM BALANCE	
09	570 #	538	-0-	-32	-0-	30	1	469	3	Y	35	27 0	8
10	DLQ G-10	553	-0-	553	553	39	9	507	3	Y	14	22 0	-0-
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1106	31	1	515	3	Y	5	5 0	-0-
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1687	15	9	536	3	Y	9	9 0	-0-
01	2252 R	565	-0-	-1687	-0-	32	1	526	3	Y	5	5 0	-0-
*02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	6	9	473	3	Y	2	2 0	-0-
						31	1						
						2	9						

GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID ->	141023	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7669 - 7852	
09	419 R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	7 0	-0-
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	4	9	367	3	Y	7	4 0	3
11	DLQ G-10	374	-0-	374	775	26	1	342	3	Y	5	7 0	1
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1193	8	9	390	3	Y	-0-	1 0	-0-
01	1506 R	313	-0-	-1193	-0-	26	1	291	3	Y	1	1 0	-0-
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	6	9	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
						19	1						

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->	141096	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7129 - 7304	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105	
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	35	1	256	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	303	-0-	303	594	38	1	265	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	316	-0-	316	910	38	1	278	3	Y	-0-	-0-	
01	1210 R	300	-0-	-910	-0-	36	1	264	3	Y	-0-	-0-	
*02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-	-0-	

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770	
09	540 #	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-	-0-	
10	558 #	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-	-0-	
11	540 #	244	-0-	-296	-0-	244	3			N	-0-	-0-	
12	527 #	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-	-0-	
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-	-0-	
*02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-	

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114	
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-	
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-	
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-	
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	-0-	
01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-	
*02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
CARPER 12		WELL #:		6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 #	194	-0-	-406	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10		620 #	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11		300 #	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
01		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02		290 #	263	-0-	-27	-0-	263	3			N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718					
09		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
10		558 #	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11		540 #	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12		558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
02		522 #	467	-0-	-55	-0-	467	3			N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564					
09		300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10		341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11		330 #	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12		341 #	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01		310 #	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		290 #	225	-0-	-65	-0-	225	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438					
09		600 #	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10		620 #	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11		570 #	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12		372 #	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01		341 #	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02		261 #	174	-0-	-87	-0-	174	3			N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494					
09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10		279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11		270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12		279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02		261 #	176	-0-	-85	-0-	176	3			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-			-0-
11	480 #	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	496 #	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	464 #	246	-0-	-218	-0-	246	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639				
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429				
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	390 #	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	377 #	184	-0-	-193	-0-	184	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376				
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11	480 #	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12	496 #	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	435 #	83	-0-	-352	-0-	83	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028				
09	780 #	579	-0-	-201	-0-	570	3	9	9	N	8			13
10	806 #	593	-0-	-213	-0-	561	3	32	9	N	29			42
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	N	8			50
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5			55
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			55
02	754 #	621	-0-	-133	-0-	621	3			N	-0-			55

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
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
09	630 #	556	-0-	-74	-0-		556 3		N	-0-		-0-
10	651 #	506	-0-	-145	-0-		506 3		N	-0-		-0-
11	630 #	375	-0-	-255	-0-		375 3		N	-0-		-0-
12	651 #	285	-0-	-366	-0-		285 3		N	-0-		-0-
01	620 #	391	-0-	-229	-0-		391 3		N	-0-		-0-
02	551 #	469	-0-	-82	-0-		469 3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234		
09	360 #	240	-0-	-120	-0-		19 1	221 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306		25 1	281 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	536		19 1	211 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	935		38 1	361 3	Y	-0-		-0-
01	1310 R	375	-0-	-935	-0-		35 1	340 3	Y	-0-		-0-
*02	265 R	265	-0-	-0-	-0-		24 1	241 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY*10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890		
09	540 #	489	-0-	-51	-0-		38 1	451 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	257	-0-	257	257		21 1	236 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	502	-0-	502	759		41 1	461 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	978		21 1	198 3	Y	-0-		-0-
01	1629 R	651	-0-	-978	-0-		60 1	591 3	Y	-0-		-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-		32 1	322 3	Y	-0-		-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745		
09	800 R	800	-0-	-0-	-0-		797 3	3 9	N	3		5
10	930 #	792	-0-	-138	-0-		788 3	4 9	N	4	5 1	4
11	900 #	746	-0-	-154	-0-		744 3	2 9	N	2		6
12	930 #	806	-0-	-124	-0-		800 3	6 9	N	5	5 1	6
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-		910 3	6 9	N	5	5 1	6
*02	987 R	987	-0-	-0-	-0-		985 3	2 9	N	2	5 1	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 -	8346		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		386 R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	37	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	375	-0-	375	729	41	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	390	-0-	390	1119	42	1	348	3	Y	-0-			-0-
01		1507 R	388	-0-	-1119	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-
*02		373 R	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 -	8080		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	92	1	138	3	Y	-0-			-0-
01		427 R	197	-0-	-230	-0-	69	1	128	3	Y	-0-			-0-
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-			-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 -	8052		
09		360 #	327	-0-	-33	-0-	28	1	286	3	Y	12	17	0	-0-
							13	9							
10	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	29	1	321	3	Y	13	7	0	6
							14	9							
11	DLQ	G-10	317	-0-	317	681	52	1	258	3	Y	6	10	0	2
							7	9							
12	DLQ	G-10	334	-0-	334	1015	123	1	201	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
01		1268 R	253	-0-	-1015	-0-	81	1	168	3	Y	4	6	0	-0-
							4	9							
*02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID ->	148466	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7472 -	7741		
09		810 #	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-			-0-
10		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
11		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
12		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01		465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-			-0-
*02		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID ->	149612	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7453 -	7822		
09		690 #	415	-0-	-275	-0-	393	3	22	9	N	20			32
10		713 #	484	-0-	-229	-0-	462	3	22	9	N	20	29	1	23
11		600 #	530	-0-	-70	-0-	513	3	17	9	N	15			38
12		499 R	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29	29	1	38
01		434 #	424	-0-	-10	-0-	395	3	29	9	N	26	32	1	32
02		522 #	273	-0-	-249	-0-	256	3	17	9	N	15	29	1	18

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID ->	149613	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7478 -	7888		
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13			21
10		527 #	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14	20	1	15
11		510 #	377	-0-	-133	-0-	366	3	11	9	N	10			25
12		527 #	414	-0-	-113	-0-	393	3	21	9	N	19	19	1	25
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	425	3	20	9	N	18	21	1	22
02		406 #	380	-0-	-26	-0-	369	3	11	9	N	10	20	1	12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
GLASS		WELL #:		324	RRCID ->	150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	113	91	0	25
						124	9							
10	DLQ G-10	607	-0-	607	607	37	1	514	3	Y	51	76	0	-0-
						56	9							
11	DLQ G-10	309	-0-	309	916	21	1	281	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1186	19	1	244	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	1690 R	504	-0-	-1186	-0-	36	1	457	3	Y	10	9	0	1
						11	9							
*02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	14	15	0	-0-
						15	9							

GLASS		WELL #:		424	RRCID ->	150622	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A			
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	22	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	21	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	349	-0-	349	667	24	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	330	-0-	330	997	24	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1297 R	300	-0-	-997	-0-	22	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #:		624	RRCID ->	150627	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #:		824	RRCID ->	150629	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8435	PERF. N/A			
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	436	15	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	204	-0-	204	640	15	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	846 R	206	-0-	-640	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #:		1324	RRCID ->	150634	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A			
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	31	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	466	-0-	466	466	31	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	905	31	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439	1344	32	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767 R	423	-0-	-1344	-0-	31	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLEIN		WELL #:		222	RRCID ->	152020	COMPL. DATE	03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A			
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	237	13	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	424	20	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	513 R	89	-0-	-424	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	79	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	46	-0-	46	125	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	169 R	44	-0-	-125	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
09	360 #	319	-0-	-41	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	646	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	322	-0-	322	968	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	1294 R	326	-0-	-968	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A								
09	600 #	490	-0-	-110	-0-	33	1	453	3	Y	4	6	0			-0-
10	DLQ G-10	520	-0-	520	520	34	1	469	3	Y	15	8	0			7
11	DLQ G-10	506	-0-	506	1026	35	1	461	3	Y	9	15	0			1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1475	32	1	416	3	Y	1	2	0			-0-
01	1811 R	336	-0-	-1475	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A								
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	370	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	533	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	719 R	186	-0-	-533	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
*02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
RAY A		WELL #:		2431	RRCID ->	152080	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 #	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	44	1	481	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	447	-0-	447	972	75	1	372	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	472	-0-	472	1444	178	1	294	3	Y	-0-		-0-
01		1882 R	438	-0-	-1444	-0-	142	1	296	3	Y	-0-		-0-
*02		402 R	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	Y	-0-		-0-

RAY B		WELL #:		503	RRCID ->	152083	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
09		300 #	281	-0-	-19	-0-	33	1	244	3	Y	4	5 0	-0-
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	34	1	247	3	Y	3	2 0	1
11	DLQ	G-10	280	-0-	280	564	35	1	243	3	Y	2	3 0	-0-
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	862	35	1	259	3	Y	4	4 0	-0-
01		1151 R	289	-0-	-862	-0-	34	1	252	3	Y	3	3 0	-0-
*02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	1	1 0	-0-

RAY		WELL #:		102	RRCID ->	153685	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	27	1	276	3	Y	3	4 0	-0-
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	27	1	296	3	Y	26	13 0	13
11	DLQ	G-10	324	-0-	324	676	52	1	255	3	Y	15	23 0	5
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	1025	126	1	213	3	Y	9	11 0	3
01		1406 R	381	-0-	-1025	-0-	112	1	237	3	Y	29	32 0	-0-
*02		306 R	306	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	8	8 0	-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417 - 7752			
09		450 #	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-		-0-
10		465 #	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-		-0-
11		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
12		434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-		-0-
01		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-
*02		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7809			
09		540 #	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-		-0-
10		558 #	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-		-0-
11		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-		-0-
12		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-		-0-
01		310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-		-0-
*02		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599		
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
09	1050 #	544	-0-	-506	-0-	33	1	505	3	N	5	35
						6	9					
10	1085 #	395	-0-	-690	-0-	24	1	360	3	N	10	45
						11	9					
11	870 #	591	-0-	-279	-0-	36	1	541	3	N	13	58
						14	9					
12	837 #	382	-0-	-455	-0-	25	1	349	3	N	7	65
						8	9					
01	837 #	571	-0-	-266	-0-	37	1	527	3	N	6	71
						7	9					
*02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	N	5	76
						6	9					

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738		
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1	50
10	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	277	3	1	9	Y	1	51
11	DLQ G-10	299	-0-	299	-0-	577	3			Y	-0-	51
12	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	819	3			Y	-0-	51
01	1211 R	392	-0-	-819	-0-	390	3	2	9	Y	2	20
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	20

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719		
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	264	3	14	9	N	13	21
10	372 #	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14	15
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	114	3	10	9	N	9	24
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	N	19	25
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	164	3	21	9	N	19	23
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	215	3	11	9	N	10	12

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741		
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3	5
10	713 #	633	-0-	-80	-0-	629	3	4	9	N	4	4
11	690 #	577	-0-	-113	-0-	575	3	2	9	N	2	6
12	713 #	674	-0-	-39	-0-	668	3	6	9	N	5	6
01	785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5	6
*02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2	3

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	21
10	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281	3			Y	-0-	21
11	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	560	3			Y	-0-	21
12	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	844	3			Y	-0-	21
01	1256 R	412	-0-	-844	-0-	412	3			Y	-0-	-0-
*02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681		
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2	57
10	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	111	3	2	9	Y	2	59
11	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	271	3			Y	-0-	59
12	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	395	3	1	9	Y	1	60
01	600 R	205	-0-	-395	-0-	204	3	1	9	Y	1	29
*02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	29

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID ->	169048	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7632 - 7633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		180 #	78	-0-	-102	-0-	78 3			Y	-0-			96
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	75 3				Y	-0-			96
11	DLQ	G-10	63	-0-	63	138 3				Y	-0-			96
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	183 3		1 9		Y	1			96
01		296 R	113	-0-	-183	-0-	113 3			Y	-0-	77 1		19
*02		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-			19

REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID ->	169450	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7518 - 7716		
09		240 #	180	-0-	-60	-0-	178 3	2 9		Y	2			36
10	DLQ	G-10	166	-0-	166	166 3		1 9		Y	1			37
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	348 3				Y	-0-			37
12	DLQ	G-10	144	-0-	144	492 3		1 9		Y	1			38
01		726 R	234	-0-	-492	-0-	234 3			Y	-0-	19 1		19
*02		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3			Y	-0-			19

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7342 - 7813		
09		630 #	373	-0-	-257	-0-	373 3			N	-0-			142
10		651 #	534	-0-	-117	-0-	534 3			N	-0-			142
11		630 #	320	-0-	-310	-0-	320 3			N	-0-			142
12		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			142
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			142
02		493 #	316	-0-	-177	-0-	316 3			N	-0-			142

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7617 - 7740		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		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		
09		390 #	223	-0-	-167	-0-	209 3	14 9		Y	13			21
10	DLQ	G-10	333	-0-	333	333 3		15 9		Y	14	20 1		15
11	DLQ	G-10	316	-0-	316	649 3		11 9		Y	10			25
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	988 3		21 9		Y	19	19 1		25
01		1425 R	437	-0-	-988	-0-	416 3	21 9		Y	19	21 1		23
*02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	338 3	11 9		Y	10	21 1		12

REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7557 - 7692		
09		150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	101 3				Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	188 3				Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	313 3				Y	-0-			4
01		413 R	100	-0-	-313	-0-	100 3			Y	-0-	4 1		-0-
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 - 7754		
09		270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	228	-0-	228	228 3				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	402 3				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	173	-0-	173	575 3				Y	-0-			-0-
01		824 R	249	-0-	-575	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
*02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 - 6949
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
09		480 #	254	-0-	-226	-0-	254 3		Y	-0-		43
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	250 3	3 9	Y	3		46
11	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1548	1288 3	7 9	Y	6		52
12	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	2774	1226 3		Y	-0-		52
01		3863 R	1089	-0-	-2774	-0-	1089 3		Y	-0-		52
*02		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-		52

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 - 6925
09		300 #	113	-0-	-187	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	232	-0-	232	446	232 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	374	-0-	374	820	374 3		Y	-0-		-0-
01		1114 R	294	-0-	-820	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
*02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 - 8375
09		77 R	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	85	6 1	49 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	156	8 1	63 3	Y	-0-		-0-
01		222 R	66	-0-	-156	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
*02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		124	RRCID ->	172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7747 - 7948
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	14 1	196 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	14 1	197 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	412	14 1	187 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	203	-0-	203	615	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
01		811 R	196	-0-	-615	-0-	14 1	182 3	Y	-0-		-0-
*02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		1924	RRCID ->	172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7783 - 8196
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	28 1	397 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	312	-0-	312	737	22 1	290 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	302	-0-	302	1039	22 1	280 3	Y	-0-		-0-
01		1359 R	320	-0-	-1039	-0-	23 1	297 3	Y	-0-		-0-
*02		300 R	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 - 6996
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	373	373 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	514	-0-	514	887	514 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	561	-0-	561	1448	561 3		Y	-0-		-0-
01		2090 R	642	-0-	-1448	-0-	642 3		Y	-0-		-0-
*02		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-

TERRY 16		WELL #:		4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155
09		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
10		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008			
09	900 #	782	-0-	-118	-0-	782	3			N	-0-				-0-
10	930 #	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-				-0-
11	870 #	498	-0-	-372	-0-	498	3			N	-0-				-0-
12	899 #	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	899 #	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-				-0-
02	754 #	673	-0-	-81	-0-	673	3			N	-0-				-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238			
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	213	11	1	92	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	310	10	1	87	3	Y	-0-				-0-
01	416 R	106	-0-	-310	-0-	11	1	95	3	Y	-0-				-0-
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086			
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
*02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 - 8226			
09	1260 #	725	-0-	-535	-0-	50	1	673	3	Y	2	5	0		-0-
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	82	1	1127	3	Y	26	12	0		14
11	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2352	77	1	1007	3	Y	27	38	0		3
12	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3415	77	1	983	3	Y	3	6	0		-0-
01	4467 R	1052	-0-	-3415	-0-	75	1	962	3	Y	14	14	0		-0-
*02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	70	1	863	3	Y	3	3	0		-0-

GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 - 8316			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
GLASS		WELL #:		2024	RRCID ->	176989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7743	- 8251			
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	660 #	652	-0-	-8	-0-	44	1	601	3	Y	6	6	0		-0-
10	DLQ G-10	699	-0-	699	699	45	1	634	3	Y	18	18	0		-0-
11	DLQ G-10	674	-0-	674	1373	45	1	594	3	Y	32	32	0		-0-
12	DLQ G-10	623	-0-	623	1996	44	1	566	3	Y	12	12	0		-0-
01	2588 R	592	-0-	-1996	-0-	43	1	546	3	Y	3	3	0		-0-
*02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	6	5	0		1

GLASS A		WELL #:		1013	RRCID ->	176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855	- 8265			
09	360 #	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	24	1	332	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	728	26	1	346	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	376	-0-	376	1104	27	1	349	3	Y	-0-				-0-
01	1479 R	375	-0-	-1104	-0-	27	1	348	3	Y	-0-				-0-
*02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7690	- 8203			
09	480 #	460	-0-	-20	-0-	31	1	426	3	Y	3	3	0		-0-
10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	26	1	367	3	Y	4	2	0		2
11	DLQ G-10	455	-0-	455	852	32	1	419	3	Y	4	6	0		-0-
12	DLQ G-10	444	-0-	444	1296	32	1	411	3	Y	1	1	0		-0-
01	1728 R	432	-0-	-1296	-0-	32	1	400	3	Y	-0-				-0-
*02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-				-0-

GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739	- 8199			
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	2	3	0		-0-
10	DLQ G-10	477	-0-	477	477	32	1	439	3	Y	5	2	0		3
11	DLQ G-10	455	-0-	455	932	32	1	419	3	Y	4	6	0		1
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1383	33	1	417	3	Y	1	2	0		-0-
01	1817 R	434	-0-	-1383	-0-	31	1	397	3	Y	5	5	0		-0-
*02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	14	14	0		-0-

GLASS F		WELL #:		712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7714	- 8132			
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	29	1	217	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	490	30	1	208	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	245	-0-	245	735	29	1	216	3	Y	-0-				-0-
01	991 R	256	-0-	-735	-0-	30	1	226	3	Y	-0-				-0-
*02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
RAY "C"				WELL #: 103	RRCID -> 177007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061
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	
09		360 #	335	-0-	-25	-0-	39 1	293 3	Y	3	4 0	-0-
							3 9					
10	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	42 1	309 3	Y	6	3 0	3
							7 9					
11	DLQ	G-10	342	-0-	342	700	43 1	297 3	Y	2	4 0	1
							2 9					
12	DLQ	G-10	367	-0-	367	1067	43 1	323 3	Y	1	2 0	-0-
							1 9					
01		1432 R	365	-0-	-1067	-0-	43 1	321 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
*02		312 R	312	-0-	-0-	-0-	41 1	271 3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK				WELL #: 508	RRCID -> 177008	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7114	-	7998
09		330 #	267	-0-	-63	-0-	16 1	251 3	Y	-0-		-0-
							17 1	271 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	17 1	267 3	Y	-0-		-0-
							17 1	266 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	284	-0-	284	572	17 1	266 3	Y	-0-		-0-
							17 1	266 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	855	17 1	280 3	Y	-0-		-0-
							18 1	280 3	Y	-0-		-0-
01		1153 R	298	-0-	-855	-0-	18 1	232 3	Y	-0-		-0-
							15 1	232 3	Y	-0-		-0-
*02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	15 1			-0-		-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6782	-	6821	
09		270 #	213	-0-	-57	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
							262 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	437 3		Y	-0-		-0-
							437 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	437	-0-	437	699	380 3		Y	-0-		-0-
							1079 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	380	-0-	380	1079	462 3		Y	-0-		-0-
							-1079 3		Y	-0-		-0-
01		1541 R	462	-0-	-1079	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
							469 3		Y	-0-		-0-
*02		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 33				WELL #: 5	RRCID -> 184898	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6645	-	6857	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-

CONGER, F. 1				WELL #: 9	RRCID -> 185141	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292	-	7454	
09		1620 #	1541	-0-	-79	-0-	1533 3	8 9	N	7		98
							1540 3	10 9	N	9		107
10		1674 #	1550	-0-	-124	-0-	1023 3	11 9	N	10	106 1	11
							893 3	6 9	N	5		16
11		1620 #	1034	-0-	-586	-0-	995 3	6 9	N	5		21
							1271 3	11 9	N	10		31
12		1643 #	899	-0-	-744	-0-						
01		1643 #	1001	-0-	-642	-0-						
02		1479 #	1282	-0-	-197	-0-						

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING															
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985																		
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6576 - 6686										
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							
09		360 #	150	-0-	-210	-0-	150	3			Y	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-			-0-							
11	DLQ	G-10	265	-0-	265	392	265	3			Y	-0-			-0-							
12	DLQ	G-10	178	-0-	178	570	178	3			Y	-0-			-0-							
01		847 R	277	-0-	-570	-0-	277	3			Y	-0-			-0-							
*02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-							
FOSTER, R. W. 15													WELL #:	3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 - 6699
09		240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-			-0-							
10		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-							
11		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-							
12		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-							
01		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-							
*02		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-							
RW FOSTER 16													WELL #:	5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 - 6934
09		180 #	78	-0-	-102	-0-	70	3	8	9	Y	7	39	1	7							
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	156	3	4	9	Y	4			11							
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	343	175	3	8	9	Y	7			18							
12	DLQ	G-10	329	-0-	329	672	320	3	9	9	Y	8			26							
01		1005 R	333	-0-	-672	-0-	319	3	14	9	Y	13			39							
*02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	39	1	8							
WESTBROOK 27													WELL #:	4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
WESTBROOK 21													WELL #:	7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 - 6884
09		180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-			-0-							
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-			-0-							
11	DLQ	G-10	349	-0-	349	456	349	3			Y	-0-			-0-							
12	DLQ	G-10	244	-0-	244	700	244	3			Y	-0-			-0-							
01		905 R	205	-0-	-700	-0-	205	3			Y	-0-			-0-							
*02		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-							
F. CONGER 6													WELL #:	11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
F. CONGER 5													WELL #:	6	RRCID ->	189176	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7309 - 7437
09		1380 #	1333	-0-	-47	-0-	1305	3	28	9	N	25	141	1	33							
10		1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1302	3	11	9	N	10			43							
11		1470 #	906	-0-	-564	-0-	875	3	31	9	N	28			71							
12		1519 #	782	-0-	-737	-0-	762	3	20	9	N	18			89							
01		1488 #	901	-0-	-587	-0-	867	3	34	9	N	31			120							
02		1276 #	1181	-0-	-95	-0-	1149	3	32	9	N	29			149							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3			Y	-0-			168
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861 3				Y	-0-			168
11	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2095 3	1234 3			Y	-0-			168
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3314 3	1219 3			Y	-0-			168
01	4502 R	1188	-0-	-3314	-0-	1179 3		9 9	Y	8			176
*02	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			Y	-0-	157 1		19

RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 6781	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576	
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 3			N	-0-			21
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			21
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117 3			N	-0-			21
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73 3			N	-0-			21
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-			21
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115 3			N	-0-			21

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003	
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			48
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			48
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	321 3	15 9		N	14			62
12	527 #	365	-0-	-162	-0-	281 3	84 9		N	76			138
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	302 3	81 9		N	74	166 1		46
*02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	341 3	42 9		N	38			84

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 - 6931	
09	540 #	100	-0-	-440	-0-	100 3			Y	-0-			47
10	558 #	75	-0-	-483	-0-	75 3			Y	-0-			47
11	510 #	172	-0-	-338	-0-	172 3			Y	-0-			47
12	527 #	65	-0-	-462	-0-	65 3			Y	-0-			47
01	217 #	59	-0-	-158	-0-	59 3			Y	-0-			47
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				Y	1			48

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 - 6702	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
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	1230 #	1123	-0-	-107	-0-	111	1	978	3	Y	31	31	0	2
						34	9							
10	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	109	1	1059	3	Y	31	31	0	2
						34	9							
11	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2294	112	1	974	3	Y	5	7	0	-0-
						6	9							
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3443	122	1	1014	3	Y	12	11	0	1
						13	9							
01	4525 R	1082	-0-	-3443	-0-	108	1	965	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
*02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
09	630 #	411	-0-	-219	-0-	41	1	369	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
10	DLQ G-10	429	-0-	429	429	40	1	389	3	Y	-0-			-0-
						46	1	415	3	Y	8	7	0	1
11	DLQ G-10	470	-0-	470	899	9	9							
12	DLQ G-10	673	-0-	673	1572	69	1	574	3	Y	27	25	0	3
						30	9							
01	2223 R	651	-0-	-1572	-0-	64	1	572	3	Y	14	17	0	-0-
						15	9							
*02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
09	570 #	274	-0-	-296	-0-	272	3	2	9	Y	2	9	1	3
10	DLQ G-10	371	-0-	371	371	363	3	8	9	Y	7			10
11	DLQ G-10	222	-0-	222	593	215	3	7	9	Y	6			16
12	DLQ G-10	228	-0-	228	821	224	3	4	9	Y	4			20
01	1048 R	227	-0-	-821	-0-	217	3	10	9	Y	9	17	1	12
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	Y	6			18
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
09	540 #	263	-0-	-277	-0-	255	3	8	9	Y	7			24
10	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-			24
11	DLQ G-10	276	-0-	276	531	273	3	3	9	Y	3			27
12	DLQ G-10	255	-0-	255	786	249	3	6	9	Y	5			32
01	1240 R	454	-0-	-786	-0-	446	3	8	9	Y	7			39
*02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3			42
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			50
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			50
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			50
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			50
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			50
*02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			50

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682	
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
09	630 #	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	626	-0-	626	626	61	1	565	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	592	-0-	592	1218	63	1	528	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1794	60	1	515	3	Y	-0-
01	2351 R	557	-0-	-1794	-0-	57	1	500	3	Y	-0-
*02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	280	114	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	392	112	3			Y	-0-
01	545 R	153	-0-	-392	-0-	153	3			Y	-0-
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	3
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	19	1	213	3	Y	4
11	DLQ G-10	254	-0-	254	489	21	1	231	3	Y	2
12	DLQ G-10	456	-0-	456	945	44	1	409	3	Y	5
01	1214 R	269	-0-	-945	-0-	25	1	242	3	Y	7
*02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	Y	6

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
09	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-
02	319 #	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
09	570 #	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-
10	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1877	3	23	9	N	21
12	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1756	3	26	9	N	45
01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	45
*02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	N	46

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
CONGER 5		WELL #:		3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
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	EOM BALANCE
09		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
10		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
11		1230 #	909	-0-	-321	-0-	909	3	N	-0-			-0-
12		1271 #	732	-0-	-539	-0-	732	3	N	-0-			-0-
01		1271 #	775	-0-	-496	-0-	775	3	N	-0-			-0-
02		1189 #	989	-0-	-200	-0-	989	3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
10		713 #	513	-0-	-200	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11		690 #	355	-0-	-335	-0-	355	3	N	-0-			-0-
12		713 #	310	-0-	-403	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01		620 #	338	-0-	-282	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02		580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
09		464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2 9 N	2	12 1		3
10		372 #	209	-0-	-163	-0-	208	3	1 9 N	1			4
11		360 #	87	-0-	-273	-0-	85	3	2 9 N	2			6
12		465 #	97	-0-	-368	-0-	95	3	2 9 N	2			8
01		465 #	78	-0-	-387	-0-	77	3	1 9 N	1			9
*02		582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2 9 N	2			11

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
09		930 #	878	-0-	-52	-0-	874	3	4 9 N	4			195
10		961 #	878	-0-	-83	-0-	867	3	11 9 N	10	168 1		37
11		930 #	540	-0-	-390	-0-	532	3	8 9 N	7			44
12		961 #	459	-0-	-502	-0-	452	3	7 9 N	6			50
01		961 #	591	-0-	-370	-0-	578	3	13 9 N	12			62
02		841 #	776	-0-	-65	-0-	767	3	9 9 N	8			70

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
09		720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	637	-0-	637	-0-	637	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	-0-	1232	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	609	-0-	609	-0-	1841	3	Y	-0-			-0-
01		2479 R	638	-0-	-1841	-0-	638	3	Y	-0-			-0-
*02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
09		360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	329	-0-	329	-0-	329	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	314	-0-	314	-0-	950	3	Y	-0-			-0-
01		1279 R	329	-0-	-950	-0-	329	3	Y	-0-			-0-
*02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
09		1200 #	1131	-0-	-69	-0-	1116	3	15 9 Y	14			159
10	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	-0-	1090	3	21 9 Y	19			178
11	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	-0-	2099	3	11 9 Y	10	162 1		26
12	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	-0-	3152	3	32 9 Y	29	30 1		25
01		4233 R	1081	-0-	-3152	-0-	1070	3	11 9 Y	10			35
*02		852 R	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14 9 Y	13			48

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
 DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

09	450 #	360	-0-	-90	-0-	350	3	10	9	Y	9	17	1				10
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422	411	3	11	9	Y	10						20
11	DLQ G-10	318	-0-	318	740	309	3	9	9	Y	8						28
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1099	347	3	12	9	Y	11						39
01	1442 R	343	-0-	-1099	-0-	337	3	6	9	Y	5	31	1				13
*02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	383	3	17	9	Y	15						28

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

09	540 #	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	366	-0-	366	754	366	3			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1325	571	3			Y	-0-						-0-
01	1760 R	435	-0-	-1325	-0-	435	3			Y	-0-						-0-
*02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1						1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

09	300 #	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	323	140	3			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	168	-0-	168	491	168	3			Y	-0-						-0-
01	667 R	176	-0-	-491	-0-	176	3			Y	-0-						-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-						-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

09	270 #	248	-0-	-22	-0-	239	3	9	9	Y	8	19	1				10
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	313	3	11	9	Y	10						20
11	DLQ G-10	233	-0-	233	557	225	3	8	9	Y	7						27
12	DLQ G-10	247	-0-	247	804	238	3	9	9	Y	8						35
01	1054 R	250	-0-	-804	-0-	236	3	14	9	Y	13	29	1				19
*02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10						29

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	333	136	3			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	480	147	3			Y	-0-						-0-
01	643 R	163	-0-	-480	-0-	163	3			Y	-0-						-0-
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 #	88	-0-	-122	-0-	5 1	83 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	14 1	211 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	212	-0-	212	437	13 1	199 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	178	-0-	178	615	12 1	166 3		Y	-0-			-0-
01		786 R	171	-0-	-615	-0-	11 1	160 3		Y	-0-			-0-
*02		55 R	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3		Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
09		630 #	307	-0-	-323	-0-	16 1	183 3		Y	98	80 1		44
							108 9							
10	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	56 1	633 3		Y	75	80 1		39
							83 9							
11	DLQ	G-10	435	-0-	435	1207	29 1	323 3		Y	75	78 1		36
							83 9							
12	DLQ	G-10	527	-0-	527	1734	44 1	416 3		Y	61			97
							67 9							
01		2203 R	469	-0-	-1734	-0-	36 1	350 3		Y	75	87 1		85
							83 9							
*02		483 R	483	-0-	-0-	-0-	37 1	371 3		Y	68	90 1		63
							75 9							

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
09		570 #	458	-0-	-112	-0-	36 1	422 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	48 1	530 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	502	-0-	502	1080	42 1	460 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	398	-0-	398	1478	38 1	360 3		Y	-0-			-0-
01		1840 R	362	-0-	-1478	-0-	34 1	328 3		Y	-0-			-0-
*02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	39 1	389 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	206	-0-	206	527	206 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	211	-0-	211	738	211 3			Y	-0-			-0-
01		911 R	173	-0-	-738	-0-	173 3			Y	-0-			-0-
*02		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
09		240 #	155	-0-	-85	-0-	155 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	227	85 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	340	113 3			Y	-0-			-0-
01		420 R	80	-0-	-340	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
*02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
09		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	624 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	460	-0-	460	1084	460 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	400	-0-	400	1484	400 3			Y	-0-			-0-
01		1941 R	457	-0-	-1484	-0-	457 3			Y	-0-			-0-
*02		593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920			
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630			
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3				N	-0-			-0-
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3				N	-0-			-0-
11	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3				N	-0-			-0-
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3				N	-0-			-0-
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3				N	-0-			-0-
02	145 #	90	-0-	-55	-0-	90	3				N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7155 - 7538			
09	360 #	152	-0-	-208	-0-	152	3				N	-0-			-0-
10	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3				N	-0-			-0-
11	360 #	68	-0-	-292	-0-	68	3				N	-0-			-0-
12	372 #	73	-0-	-299	-0-	73	3				N	-0-			-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3				N	-0-			-0-
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7296 - 7593			
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	Y	4				91
10	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	167	3	2	9	Y	2				93
11	DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	220	3			Y	-0-				93
12	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	260	3	1	9	Y	1				94
01	876 R	226	-0-	-650	-0-	225	3	1	9	Y	1				95
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				95

REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705			
09	600 #	511	-0-	-89	-0-	508	3	3	9	Y	3				100
10	DLQ G-10	823	-0-	823	-0-	820	3	3	9	Y	3				103
11	DLQ G-10	604	-0-	604	-0-	603	3	1	9	Y	1				104
12	DLQ G-10	638	-0-	638	-0-	2065	3			Y	-0-				104
01	2512 R	447	-0-	-2065	-0-	446	3	1	9	Y	1				105
*02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-				105

REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716			
09	480 #	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-				144
10	496 #	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	N	1				145
11	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-				145
12	465 #	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3				148
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	N	1				149
02	319 #	172	-0-	-147	-0-	171	3	1	9	N	1				150

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754			
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	-0-	467	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	674	3			Y	-0-				-0-
01	931 R	257	-0-	-674	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
*02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
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)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	145 3	10 9	Y			9			50
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	158 3	12 9	Y			11	54 1		7
11	DLQ G-10	86	-0-	86	256	86 3		Y			-0-			7
12	DLQ G-10	71	-0-	71	327	69 3	2 9	Y			2			9
01	489 R	162	-0-	-327	-0-	161 3	1 9	Y			1			10
*02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y			1			11

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239 3	4 9	Y			4			23
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	227 3	6 9	Y			5	25 1		3
11	DLQ G-10	257	-0-	257	490	256 3	1 9	Y			1			4
12	DLQ G-10	205	-0-	205	695	205 3		Y			-0-			4
01	932 R	237	-0-	-695	-0-	236 3	1 9	Y			1			5
*02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y			-0-			5

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734				
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	151 3	13 9	Y			12			69
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	196 3	18 9	Y			16	75 1		10
11	DLQ G-10	170	-0-	170	384	170 3		Y			-0-			10
12	DLQ G-10	217	-0-	217	601	215 3	2 9	Y			2			12
01	770 R	169	-0-	-601	-0-	168 3	1 9	Y			1			13
*02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y			2			15

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897				
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	Y			-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	5 1	126 3	Y			-0-			-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	259	5 1	123 3	Y			-0-			-0-
12	DLQ G-10	158	-0-	158	417	6 1	152 3	Y			-0-			-0-
01	570 R	153	-0-	-417	-0-	5 1	148 3	Y			-0-			-0-
*02	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				
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	15 1	374 3	Y			11	3 0		8
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	14 1	363 3	Y			-0-	8 0		-0-
11	DLQ G-10	299	-0-	299	676	12 1	287 3	Y			-0-			-0-
12	DLQ G-10	232	-0-	232	908	9 1	223 3	Y			-0-			-0-
01	1130 R	222	-0-	-908	-0-	8 1	214 3	Y			-0-			-0-
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 3	Y			-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236				
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	363 3	2 9	Y			2			54
10	DLQ G-10	366	-0-	366	366	360 3	6 9	Y			5			59
11	DLQ G-10	351	-0-	351	717	347 3	4 9	Y			4			63
12	DLQ G-10	223	-0-	223	940	208 3	15 9	Y			14	68 1		9
01	1353 R	413	-0-	-940	-0-	413 3		Y			-0-			9
*02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9	Y			2			11

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276			
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
09	14B2 EXT	182	-0-	182		684	179	3	3	9	N	3			17
10	14B2 EXT	255	-0-	255		939	251	3	4	9	N	4			21
11	1182 R	243	-0-	-939		-0-	240	3	3	9	N	3			24
12	239 R	239	-0-	-0-		-0-	235	3	4	9	N	4			28
01	217 #	200	-0-	-17		-0-	193	3	7	9	N	6			34
02	232 #	225	-0-	-7		-0-	217	3	8	9	N	7			41

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895			
09	750 #	699	-0-	-51		-0-	26	1	658	3	Y	14	5	0	9
							15	9							
10	DLQ G-10	687	-0-	687		687	25	1	640	3	Y	20	29	0	-0-
							22	9							
11	DLQ G-10	698	-0-	698		1385	28	1	663	3	Y	6	4	0	2
							7	9							
12	DLQ G-10	734	-0-	734		2119	27	1	699	3	Y	7	7	0	2
							8	9							
01	2814 R	695	-0-	-2119		-0-	25	1	668	3	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
*02	633 R	633	-0-	-0-		-0-	24	1	600	3	Y	8	7	0	1
							9	9							

WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID ->	277756	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7324 - 7416			
09	270 #	183	-0-	-87		-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	279 #	270	-0-	-9		-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	406 R	406	-0-	-0-		-0-	406	3			N	-0-			-0-
12	420 R	420	-0-	-0-		-0-	420	3			N	-0-			-0-
01	377 R	377	-0-	-0-		-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	377 #	301	-0-	-76		-0-	301	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7642 - 8155			
09	210 #	22	-0-	-188		-0-	22	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22		22	22	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25		47	25	3			Y	-0-			-0-
01	69 R	22	-0-	-47		-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7230 - 7941			
09	90 #	77	-0-	-13		-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
10	113 R	113	-0-	-0-		-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19		-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29		-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26		-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-		-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID ->	280193	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7758 - 7920			
09	283 R	283	-0-	-0-		-0-	282	3	1	9	Y	1			25
10	DLQ G-10	282	-0-	282		282	280	3	2	9	Y	2			27
11	DLQ G-10	272	-0-	272		554	270	3	2	9	Y	2			29
12	DLQ G-10	171	-0-	171		725	162	3	9	9	Y	8	32	1	5
01	1046 R	321	-0-	-725		-0-	321	3			Y	-0-			5
*02	253 R	253	-0-	-0-		-0-	253	3			Y	-0-			5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING		
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS F		WELL #:		812	RRCID ->	281793	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7690 - 8106
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	* EOM BALANCE
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	55 1	414 3	N	6	8 0	-0-	
10	496 #	462	-0-	-34	-0-	7 9	394 3	N	13	7 0	6	
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	14 9	373 3	N	9	10 0	5	
12	496 #	470	-0-	-26	-0-	54 1	415 3	N	2	7 0	-0-	
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	10 9	432 3	N	6	6 0	-0-	
02	464 #	409	-0-	-55	-0-	53 1	350 3	N	5	5 0	-0-	
						6 9						

GLASS F		WELL #:		912	RRCID ->	281794	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7739 - 8154
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID ->	281795	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7658 - 8121
09	210 #	167	-0-	-43	-0-	20 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	19 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	20 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	21 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	174 #	153	-0-	-21	-0-	20 1	133 3	N	-0-	-0-	-0-	

RAY "B"		WELL #:		203	RRCID ->	281796	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7654 - 8106
09	360 #	292	-0-	-68	-0-	34 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 #	285	-0-	-87	-0-	34 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 #	272	-0-	-58	-0-	34 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 #	294	-0-	-47	-0-	35 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	34 1	249 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	290 #	246	-0-	-44	-0-	33 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-	

RAY "B"		WELL #:		603	RRCID ->	281797	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7595 - 8101
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	33 1	246 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	37 1	272 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	39 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	41 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	41 1	294 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	290 #	288	-0-	-2	-0-	38 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-	

REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID ->	281798	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6983 - 7892
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID ->	281799	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7044 - 7788				
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
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS F		WELL #:		1612	RRCID ->	281800	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7642 - 8205				
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #:		504	RRCID ->	281802	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7747 - 8283				
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

GLASS F		WELL #:		1212	RRCID ->	281803	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7640 - 8143				
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310 #	257	-0-	-53	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-

GLASS F		WELL #:		1312	RRCID ->	281804	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7648 - 8139				
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155 #	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-

GLASS F		WELL #:		1412	RRCID ->	281805	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7636 - 8119				
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186 #	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
02	174 #	118	-0-	-56	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-

GLASS F		WELL #:		1512	RRCID ->	281806	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7647 - 8156				
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-					-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B										CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
ALLEIN "A"		WELL #:		3628	RRCID ->	283810	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8002	-	8333		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GRIGSBY		WELL #:		1614	RRCID ->	283816	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7809	-	8259		
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	20	1	274	3	Y	12	13	0		-0-	
						13	9									
10	372 #	257	-0-	-115	-0-	16	1	216	3	Y	23	14	0		9	
						25	9									
11	330 #	161	-0-	-169	-0-	10	1	136	3	Y	14	23	0		-0-	
						15	9									
12	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	180	3	Y	12	12	0		-0-	
						13	9									
01	310 #	228	-0-	-82	-0-	16	1	209	3	Y	3	3	0		-0-	
						3	9									
02	290 #	227	-0-	-63	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									

GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5	RRCID ->	284245	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7779	-	7949		
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-				-0-	
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-				-0-	
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-				-0-	
12	372 #	165	-0-	-207	-0-	16	1	149	3	Y	-0-				-0-	
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	19	1	190	3	Y	-0-				-0-	
02	348 #	201	-0-	-147	-0-	18	1	183	3	Y	-0-				-0-	

TREK RESOURCES, INC.		867578														
BADE		WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263	-	7966		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194	-	7880		
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5				143	
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4				147	
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8				155	
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3				158	
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	N	14				172	
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6				178	

FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584	-	7989		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//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 -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955						
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					145
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					145
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					145
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5					150
01	310 #	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5					155
*02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					155

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5	168	1			21
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	315	3	13	9	N	12					33
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	247	3	11	9	N	10					43
12	341 #	238	-0-	-103	-0-	231	3	7	9	N	6					49
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	254	3	29	9	N	26					75
02	319 #	126	-0-	-193	-0-	116	3	10	9	N	9					84

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					73
10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					73
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					73
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					73
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
*02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	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						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7616 - 7920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			153
10	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	7			160
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494	3	N	7			167
12	953 R	953	-0-	-0-	-0-	944	3	N	8			175
01	884 R	884	-0-	-0-	-0-	873	3	N	10			185
*02	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	10			195

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7613 - 8005	
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-			57
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-			57
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3	Y	-0-			57
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-			57
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-			57
02	319 #	88	-0-	-231	-0-	88	3	Y	-0-			57

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749 - 8016	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633 - 8155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094 - 7752	
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	303	3	N	10			81
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	258	3	N	5			86
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	N	2			88
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	266	3	N	22			110
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	N	5			115
*02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	N	1			116

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776 - 8012	
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3	Y	-0-			24
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			24
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			24
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-			24
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			24
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648 - 8137	
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3	Y	-0-			25
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			25
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-			25
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			25
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898					
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	EOM BALANCE
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-				44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				44
11	450 #	344	-0-	-106	-0-	344	3			Y	-0-				44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-				44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-				44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825					
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-				44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-				44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-				44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-				44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
02	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					
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-				44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-				44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-				44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-				44
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936					
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				58
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-				58
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-				58
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-				58
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-				58
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	88	3			Y	-0-				58

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860					
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-				44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				44
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-				44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-				44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-				44
02	377 #	174	-0-	-203	-0-	174	3			Y	-0-				44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860					
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
11	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-				-0-
12	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
WELL #:		3		RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 - 8014	
09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	398	3	30	9	Y	27			62
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7			69
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4			73
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5			78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6			84
02	232 #	206	-0-	-26	-0-	200	3	6	9	Y	5			89

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956	
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26			61
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8			69
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3			72
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6			78
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6			84
02	261 #	206	-0-	-55	-0-	200	3	6	9	Y	5			89

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098	
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3			107
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	114	3	2	9	N	2			109
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	148	3	1	9	N	1			110
12	217 #	97	-0-	-120	-0-	94	3	3	9	N	3			113
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6			119
02	174 #	129	-0-	-45	-0-	129	3			N	-0-			119

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

MARGARET		WELL #:		4		RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602	
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	420	3	6	9	Y	5			35
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2			37
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1			38
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8			46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3			49
*02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			49

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
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
09	600 #	426	-0-	-174	-0-	420	3	6	9	Y	5			35
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2			37
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2			39
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7			46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3			49
02	406 #	381	-0-	-25	-0-	380	3	1	9	Y	1			50

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	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				
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-			25
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			25
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			25
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			25
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008				
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-			25
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			25
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			25
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			25
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988				
09	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-			24
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			24
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			24
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			24
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			24
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578				
09	480 #	427	-0-	-53	-0-	420	3	7	9	Y	6			36
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1			37
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2			39
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7			46
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3			49
*02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1			50

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING		
VISION EXPLORATION LLC				886299							
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	- 7238		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A			
O											
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56 1	643 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57 1	619 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74 1	741 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	51 1	577 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	72 1	727 3	Y	4	4 0	-0-
						9 4	4 9				
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65 1	682 3	Y	4	4 0	-0-
						34 4	4 9				

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

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520		
O											
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520		
O											
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	3	3 0	-0-
						3 4	3 9				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	169 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19 1	187 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	13 1	143 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 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
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	52 1 18 4	821 3 7 9	Y	6	5 0			1
10	930 N	765	-0-	-165	-0-	45 1 12 4	705 3 3 9	Y	3	4 0			-0-
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	40 1 1 4	616 3 7 9	Y	6	6 0			-0-
12	868 N	574	-0-	-294	-0-	31 1 6 4	529 3 8 9	Y	7	6 0			1
01	775 N	511	-0-	-264	-0-	30 1 6 4	468 3 7 9	Y	6	6 0			1
02	638 N	470	-0-	-168	-0-	26 1 21 4	415 3 8 9	Y	7	7 0			1

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	290 3	Y	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	250 3	Y	-0-				-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	303 3	Y	-0-				-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1 3 4	270 3	Y	-0-				-0-
02	290 N	221	-0-	-69	-0-	13 1 10 4	198 3	Y	-0-				-0-

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

STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1 8 4	349 3 9 9	Y	8	7 0			2
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1 3 4	145 3 7 9	Y	6	7 0			1
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	309 3	Y	4	4 0			1
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	10 1 2 4	172 3 6 9	Y	5	5 0			1
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	160 3 8 9	Y	7	7 0			1
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1 14 4	274 3 12 9	Y	11	10 0			2

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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 #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992				TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
09		536 N	536	-0-	-0-		42 1 11 4	483	3	Y	-0-					-0-
10		517 N	517	-0-	-0-		43 1 8 4	466	3	Y	-0-					-0-
11		540 N	532	-0-	-8		48 1 1 4	483	3	Y	-0-					-0-
12		558 N	413	-0-	-145		33 1 4 4	376	3	Y	-0-					-0-
01		555 N	555	-0-	-0-		49 1 6 4	497	3	Y	3	3	0			-0-
02		522 N	419	-0-	-103		35 1 18 4	363	3	Y	3	3	0			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992				TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A					
09		359 N	359	-0-	-0-		28 1 7 4	324	3	Y	-0-					-0-
10		296 N	296	-0-	-0-		24 1 5 4	267	3	Y	-0-					-0-
11		570 N	282	-0-	-288		25 1	257	3	Y	-0-					-0-
12		372 N	219	-0-	-153		17 1 2 4	200	3	Y	-0-					-0-
01		310 N	263	-0-	-47		23 1 3 4	237	3	Y	-0-					-0-
02		261 N	199	-0-	-62		17 1 9 4	173	3	Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A					
09		917 N	917	-0-	-0-		72 1 18 4	827	3	Y	-0-					-0-
10		687 N	687	-0-	-0-		56 1 11 4	620	3	Y	-0-					-0-
11		750 N	597	-0-	-153		53 1 1 4	543	3	Y	-0-					-0-
12		961 N	465	-0-	-496		37 1 5 4	423	3	Y	-0-					-0-
01		682 N	612	-0-	-70		54 1 7 4	551	3	Y	-0-					-0-
02		580 N	498	-0-	-82		41 1 22 4	435	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 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
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
11	540 N	316	-0-	-224	-0-	28	1	288	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	246	-0-	-436	-0-	20	1	223	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	496 N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	19	1	199	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	18	1	180	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	153	-0-	-312	-0-	12	1	140	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	372 N	146	-0-	-226	-0-	13	1	131	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	11	1	113	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		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	* EOM BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
11	480 N	124	-0-	-356	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	96	-0-	-524	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
						7	4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-	-0-
						12	4					
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-	-0-
						9	4					
11	480 N	247	-0-	-233	-0-	22	1	225	3	N	-0-	-0-
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	19	1	220	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	496 N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	N	-0-	-0-
						3	4					
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-
						11	4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A		
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	70	-0-	-240	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	248 N	87	-0-	-161	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK	
		WELL #: 9		RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	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	EOM BALANCE
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	23 1 6 4	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	25 1 4 4	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1 16 4	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62 1 16 4	-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	115 1 22 4	-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	153 1 1 4	1
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	135 1 18 4	-0-
01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	99 1 12 4	-0-
02	1624 N	748	-0-	-876	-0-	62 1 32 4	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1 1 4	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1 1 4	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1 1 4	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4 1 1 4	-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3 1 2 4	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	26 1 5 4	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	20 1 3 4	-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	23 1 3 4	-0-
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	17 1 9 4	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

 STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	478 3	Y	6	5 0		1
						11 4	7 9					
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	44 1	489 3	Y	7	7 0		1
						9 4	8 9					
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	424 3	Y	5	6 0		-0-
						1 4	6 9					
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	36 1	411 3	Y	4	4 0		-0-
						5 4	4 9					
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	38 1	387 3	Y	7	6 0		1
						5 4	8 9					
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	466 3	Y	4	5 0		-0-
						23 4	4 9					

 STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48 1	545 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	50 1	559 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45 1	460 3	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	35 1	386 3	Y	4	4 0		-0-
						4 4	4 9					
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	36 1	363 3	Y	7	6 0		1
						5 4	8 9					
02	493 N	364	-0-	-129	-0-	30 1	314 3	Y	4	5 0		-0-
						16 4	4 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
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

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A						
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42 1	475 3	7 9	Y	6	6	0			1
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10 4	7 9	44 1	Y	7	7	0			1
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	9 4	8 9	41 1	Y	8	8	0			1
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	9 9	29 1	338 3	Y	8	8	0			1
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	4 4	9 9	32 1	Y	11	11	0			1
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	4 4	12 9	29 1	Y	12	12	0			1
							15 4	13 9								

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

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347									
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		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STERLING 'Y' FEE										WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GLASSCOCK 'W' FEE										WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424	
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-			-0-		
							6	4									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-			-0-		
							6	4									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			-0-		
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-		
							2	4									
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	27	1	269	3	Y	-0-			-0-		
							3	4									
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-			-0-		
							21	4									
STERLING 'Y' FEE										WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281	
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	68	1	1077	3	Y	7	6	0	2		
							24	4				8	9				
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1024	3	Y	2	4	0	-0-		
							19	4				2	9				
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	76	1	1140	3	Y	4	4	0	-0-		
							1	4				4	9				
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	63	1	1049	3	Y	3	3	0	-0-		
							13	4				3	9				
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	4	4	0	-0-		
							15	4				4	9				
02	1189	N	941	-0-	-248	-0-	54	1	842	3	Y	3	3	0	-0-		
							42	4				3	9				
STERLING "T" FEE										WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'T' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 -	8190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151569	COMPL. DATE	09/04/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 -	8297
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	152831	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 -	8415
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 -	8378
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 -	7848
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 -	8156
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518			
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	18	1	202	3	Y	-0-
						4	4				
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-
						5	4				
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-
						1	4				
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-
						4	4				
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-
						4	4				
02	319 N	250	-0-	-69	-0-	21	1	218	3	Y	-0-
						11	4				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518			
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-
						9	4				
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-
						7	4				
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	11	1	111	3	Y	-0-
12	465 N	119	-0-	-346	-0-	10	1	108	3	Y	-0-
						1	4				
01	465 N	124	-0-	-341	-0-	11	1	112	3	Y	-0-
						1	4				
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-
						7	4				

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397			
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	44	1	502	3	Y	5
						11	4				5 0
						6	9				
10	713 N	578	-0-	-135	-0-	47	1	514	3	Y	7
						9	4				7 0
						8	9				
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	5
						1	4				6 0
						6	9				
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	4
						6	4				4 0
						4	9				
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	7
						7	4				6 0
						8	9				1
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	Y	5
						29	4				5 0
						6	9				1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178			
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	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	679 3	Y	13	12 0	2
						15 4	14 9				
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62 1	694 3	Y	14	14 0	2
						12 4	15 9				
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	70 1	711 3	Y	10	11 0	1
						1 4	11 9				
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	72 1	815 3	Y	9	9 0	1
						10 4	10 9				
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77 1	781 3	Y	8	8 0	1
						10 4	9 9				
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	66 1	683 3	Y	8	8 0	1
						35 4	9 9				

GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

09	210	N	171	-0-	-39	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	10	9	0			1
							18	4									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	8	8	0			1
							13	4									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	48	1	722	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4									
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	41	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4									
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	40	1	630	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4									
02	754	N	461	-0-	-293	-0-	26	1	408	3	Y	6	5	0			1
							20	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	82 1	942 3	Y	19	18 0			3
						21 4	21 9						
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	91 1	990 3	Y	14	15 0			2
						17 4	15 9						
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	64 1	644 3	Y	9	10 0			1
						1 4	10 9						
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	698 3	Y	9	9 0			1
						8 4	10 9						
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	66 1	666 3	Y	8	8 0			1
						8 4	9 9						
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	581 3	Y	8	8 0			1
						29 4	9 9						

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41 1	657 3	Y	7	7 0			1
						14 4	8 9						
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	741 3	Y	15	14 0			2
						13 4	17 9						
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	33 1	493 3	Y	17	18 0			1
						19 9							
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37 1	618 3	Y	13	13 0			1
						7 4	14 9						
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	543 3	Y	13	13 0			1
						7 4	14 9						
02	522 N	271	-0-	-251	-0-	15 1	237 3	Y	6	6 0			1
						12 4	7 9						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
COPE, E. B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7929 -	8230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 -	8323
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31 1	492 3	Y	14	13 0		2
						11 4	15 9					
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	468 3	Y	15	15 0		2
						9 4	17 9					
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	28 1	424 3	Y	9	10 0		1
						10 9						
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	25 1	435 3	Y	10	10 0		1
						5 4	11 9					
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	22 1	345 3	Y	10	10 0		1
						4 4	11 9					
02	435 N	322	-0-	-113	-0-	18 1	280 3	Y	9	9 0		1
						14 4	10 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		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	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278					
09		436 N	436	-0-	-0-	25 1 9 4	394 3 8 9			Y	7	6 0		1	
10		500 N	500	-0-	-0-	28 1 8 4	456 3 8 9			Y	7	7 0		1	
11		486 N	486	-0-	-0-	30 1 1 4	442 3 13 9			Y	12	12 0		1	
12		501 N	501	-0-	-0-	27 1 5 4	452 3 17 9			Y	15	14 0		2	
01		496 N	401	-0-	-95	23 1 5 4	360 3 13 9			Y	12	13 0		1	
02		464 N	332	-0-	-132	18 1 14 4	289 3 11 9			Y	10	10 0		1	
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425				COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115		
09		769 N	769	-0-	-0-	43 1 15 4	700 3 11 9			Y	10	10 0		1	
10		831 N	831	-0-	-0-	48 1 14 4	757 3 12 9			Y	11	11 0		1	
11		778 N	778	-0-	-0-	47 1 1 4	716 3 14 9			Y	13	13 0		1	
12		787 N	787	-0-	-0-	42 1 9 4	722 3 14 9			Y	13	13 0		1	
01		771 N	771	-0-	-0-	45 1 9 4	702 3 15 9			Y	14	14 0		1	
*02		673 N	673	-0-	-0-	38 1 30 4	592 3 13 9			Y	12	12 0		1	
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426				COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212		
09		330 X	330	-0-	-0-	18 1 7 4	305 3			Y	-0-			-0-	
10		283 N	283	-0-	-0-	16 1 5 4	262 3			Y	-0-			-0-	
11		227 N	227	-0-	-0-	14 1	213 3			Y	-0-			-0-	
12		341 N	215	-0-	-126	11 1 2 4	202 3			Y	-0-			-0-	
01		279 N	193	-0-	-86	12 1 2 4	179 3			Y	-0-			-0-	
*02		324 N	324	-0-	-0-	18 1 15 4	291 3			Y	-0-			-0-	
		STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432				COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177		
09		732 N	732	-0-	-0-	57 1 14 4	653 3 8 9			Y	7	6 0		1	
10		771 N	771	-0-	-0-	63 1 12 4	690 3 6 9			Y	5	5 0		1	
11		778 N	778	-0-	-0-	69 1 1 4	699 3 9 9			Y	8	8 0		1	
12		876 N	876	-0-	-0-	69 1 9 4	788 3 10 9			Y	9	9 0		1	
01		845 N	845	-0-	-0-	74 1 9 4	753 3 9 9			Y	8	8 0		1	
02		754 N	754	-0-	-0-	63 1 33 4	651 3 7 9			Y	6	6 0		1	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 202035		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2003			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174				
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
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	49 1 12 4	569 3	Y		-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	55 1 11 4	595 3	Y		-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57 1 3 9	583 3	Y		3	3 0		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	56 1 7 4	645 3	Y		4	4 0		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	61 1 8 4	616 3	Y		4	4 0		-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	52 1 27 4	547 3	Y		7	6 0		1

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182				
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	35 1 12 4	549 3	Y		-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	496 3	Y		-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 3	Y		-0-			-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	18 1 4 4	293 3	Y		-0-			-0-
01	527 N	305	-0-	-222	-0-	18 1 3 4	284 3	Y		-0-			-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	19 1 15 4	301 3	Y		-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132				
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	29 1 10 4	475 3	Y		-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	429 3	Y		-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	340 3	Y		-0-			-0-
12	465 N	229	-0-	-236	-0-	12 1 2 4	215 3	Y		-0-			-0-
01	465 N	223	-0-	-242	-0-	13 1 3 4	207 3	Y		-0-			-0-
02	348 N	220	-0-	-128	-0-	13 1 10 4	197 3	Y		-0-			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295				
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	31 1 8 4	363 3	Y		-0-			-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	34 1 6 4	371 3	Y		-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	401 3	Y		5	5 0		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	432 3	Y		4	4 0		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1 5 4	407 3	Y		7	6 0		1
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35 1 18 4	368 3	Y		5	5 0		1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078			
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162			
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	376 3	Y	6	6 0	1
							9 4	7 9				
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	22 1	340 3	Y	6	6 0	1
							6 4	7 9				
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27 1	414 3	Y	5	6 0	-0-
							1 4	6 9				
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	442 3	Y	8	7 0	1
							5 4	9 9				
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	Y	7	7 0	1
							5 4	8 9				
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	368 3	Y	6	6 0	1
							18 4	7 9				

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105			
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	39 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-
							14 4					
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35 1	559 3	Y	-0-	-0-	-0-
							10 4					
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	515 3	Y	-0-	-0-	-0-
							1 4					
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	25 1	430 3	Y	-0-	-0-	-0-
							5 4					
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	26 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-
							5 4					
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	24 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-
							18 4					

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046			
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79 1	1257 3	Y	3	3 0	-0-
							28 4	3 9				
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71 1	1135 3	Y	3	3 0	-0-
							20 4	3 9				
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78 1	1181 3	Y	5	5 0	-0-
							1 4	6 9				
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74 1	1235 3	Y	7	6 0	1
							14 4	8 9				
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75 1	1190 3	Y	7	7 0	1
							15 4	8 9				
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69 1	1085 3	Y	3	4 0	-0-
							54 4	3 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
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
		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853 -	8227
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	34 1 12 4	531 3	Y	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1 9 4	479 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	18 1	274 3	Y	-0-	-0-
12	527 N	220	-0-	-307	-0-	12 1 2 4	206 3	Y	-0-	-0-
01	527 N	213	-0-	-314	-0-	13 1 2 4	198 3	Y	-0-	-0-
02	290 N	221	-0-	-69	-0-	13 1 10 4	198 3	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052 -	8428
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	406 3	Y	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	320 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	8 1	85 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	92	-0-	-373	-0-	8 1 1 4	83 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	9 1 1 4	98 3	Y	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1 5 4	100 3	Y	-0-	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861 -	8214
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751 -	7782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064 -	8490
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	278 3	Y	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	319 3	Y	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	193 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	16 1 2 4	190 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	19 1 3 4	194 3	Y	-0-	-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1 10 4	193 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050			
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
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	503 3	Y	-0-				-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 4	454 3	Y	-0-				-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 1	456 3	Y	-0-				-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	8 4	487 3	Y	-0-				-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	Y	-0-				-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 4	428 3	Y	-0-				-0-
						28 1							
						6 4							
						30 1							
						6 4							
						27 1							
						21 4							

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601 - 7877			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	41 1	660 3	Y	5	4 0			1
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	14 4	251 3	Y	3	4 0			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	15 1	690 3	Y	6	5 0			1
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4 4	440 3	Y	7	7 0			1
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	397 3	Y	9	9 0			1
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 4	545 3	Y	6	6 0			1
						5 4							
						25 1							
						5 4							
						35 1							
						27 4							

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7707 - 7880			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216 - 8296			
09	990 N	893	-0-	-97	-0-	52 1	815 3	Y	7	6 0			2
10	868 N	798	-0-	-70	-0-	18 4	736 3	Y	3	5 0			-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	46 1	817 3	Y	4	4 0			-0-
12	930 N	729	-0-	-201	-0-	13 4	678 3	Y	3	3 0			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	55 1	762 3	Y	4	4 0			-0-
02	841 N	715	-0-	-126	-0-	1 4	640 3	Y	3	3 0			-0-
						40 1							
						8 4							
						49 1							
						10 4							
						40 1							
						32 4							

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P'		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
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 #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8195 - 8383
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2 1	32 3 Y -0- 1 0
						1 4	
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	2 1	35 3 Y -0-
						1 4	
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1 1	10 3 Y -0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y -0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3 Y -0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3 Y 16 14 0
						3 4	18 9

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8086 - 8348
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953	-	8017	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203	-	8478	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092	-	8440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE			WELL #:	2	RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7886	-	8057	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	517 3	N	7	6 0		1
						12 4	8 9					
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	528 3	N	5	5 0		1
						9 4	6 9					
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	27 1	417 3	N	5	6 0		-0-
						6 9						
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	532 3	N	11	10 0		1
						6 4	12 9					
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	536 3	N	17	16 0		2
						7 4	19 9					
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	583 3	N	11	12 0		1
						29 4	12 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855							
TERRY, I. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	- 8526		
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	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	- 8283		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	- 8202		
DOOLEY, B. F.				WELL #: 1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DOOLEY, B. F.				WELL #: 3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	- 8229		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #: 1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	- 8464		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COPE, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	- 8187		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	- 8233	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	- 8394	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	1
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-	1
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	1
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	1
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	- 8378	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716											
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID ->	159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395		
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-		-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-		-0-	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-		-0-	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-		-0-	
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		Y	-0-		-0-	
02	493 N	349	-0-	-144	-0-	349	3		Y	-0-		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716																		
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351									
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
DOOLEY, B. F.												WELL #:	5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-					
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-					
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-					
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-					
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-					
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-					
COPE, R. L.												WELL #:	1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
09	450 N	158	-0-	-292	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-					
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-					
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-					
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-					
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-					
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-					
TERRY, I. W.												WELL #:	18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-					
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-					
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-					
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-					
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-					
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-					
COUNCIL, ESTELLE "70"												WELL #:	4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
TERRY, I. W.												WELL #:	19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285	
09	3243 X	608	-0-	-2635	-0-	608	2	N	-0-		-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363	
09	750 N	467	-0-	-283	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:		1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025
FLINT												
09	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2	N	-0-		-0-	

FLINT		WELL #:		2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868	
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2	N	-0-		-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2	N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC EDMONDSON "A"		//CONT.//	20101 500 813985	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	-	8472	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				106
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				106
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				106
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				106
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				106
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				106
EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				-0-
EDMONDSON				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3				48
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	Y	58
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	367	3	23	9	Y	79
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	100
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	364	3	23	9	Y	121
02	319 N	151	-0-	-168	-0-	143	2	8	9	Y	128
EDMONDSON				WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				-0-
EDMONDSON -A-				WELL #: 5	RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8128	-	8387	
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	130
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	130
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	130
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	130
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	130
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	502	2			N	130
EDMONDSON				WELL #: 6	RRCID -> 284701	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8111	-	8406	
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-
02	1276 N	571	-0-	-705	-0-	571	2			Y	-0-
EDMONDSON				WELL #: 5	RRCID -> 284713	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 8135	-	8446	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-
02	1160 N	918	-0-	-242	-0-	918	2			Y	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		20101 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287		
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	Y	2	2 0		-0-
						15	4		2					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	7	6 0		1
						11	4		8					
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	7	7 0		1
						1	4		8					
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	41	1	478	3	Y	7	7 0		1
						6	4		8					
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	41	1	451	3	Y	5	6 0		-0-
						6	4		6					
02	493 N	407	-0-	-86	-0-	30	1	355	3	Y	4	4 0		-0-
						18	4		4					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		105
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		105
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		105
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	1		N	-0-		105
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-		105
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		105

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1										
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		48
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		48
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		48
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		48
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	152	2	53 9	N	48		48
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT		48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458				
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		21
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		21
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		21
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		21
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	2		N	-0-		21
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT		21

WILCO OPERATING		923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542				
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
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	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWD SHALE OIL #1, LLC		833231						CNTY: ECTOR			
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B DENY	84	-0-	84	297	84	3	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	13	-0-	13	310	13	2	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	14	-0-	14	324	14	2	Y	-0-		-0-
12	342 R	18	-0-	-324	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT		-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441						CNTY: PECOS			
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF. 11331 - 15080	
09	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3	N	-0-		114
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3	N	-0-		114
11	9840 X	9515	-0-	-325	-0-	9414	3	N	92	180 1	26
12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3	N	-0-		26
01	10323 X	9376	-0-	-947	-0-	9376	3	N	-0-		26
*02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3	N	-0-		26

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: PECOS			
ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2307	N	2307	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
09	14120	X	14120	-0-	-0-	14120	3	N	-0-			-0-
10	34576	X	34576	-0-	-0-	34576	3	N	-0-			-0-
11	14612	X	14612	-0-	-0-	14612	3	N	-0-			-0-
12	37798	X	37798	-0-	-0-	37798	3	N	-0-			-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	15826	3	N	-0-			-0-
*02	14744	X	14744	-0-	-0-	14744	3	N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
09	6480	X	6467	-0-	-13	6467	3	N	-0-			-0-
10	7005	X	7005	-0-	-0-	7005	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6254	-0-	-226	6254	3	N	-0-			-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	6947	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	5944	-0-	-1062	5944	3	N	-0-			-0-
02	6554	X	6543	-0-	-11	6543	3	N	-0-			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
09	6540	X	4977	-0-	-1563	4977	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	3620	-0-	-3138	3620	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	3075	-0-	-1755	3075	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	3531	-0-	-1615	3531	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	2212	-0-	-2934	2212	3	N	-0-			-0-
02	4814	X	1573	-0-	-3241	1573	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
09	6128	X	6128	-0-	-0-	6128	3	N	-0-			-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	13104	3	N	-0-			-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	6956	3	N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	3958	3	N	-0-			-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	3544	3	N	-0-			-0-
*02	4974	X	4974	-0-	-0-	4974	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
09	6831	X	6831	-0-	-0-	6831	3	N	-0-			-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	13146	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6139	-0-	-341	6139	3	N	-0-			-0-
12	14955	X	14955	-0-	-0-	14955	3	N	-0-			-0-
01	6696	X	6381	-0-	-315	6381	3	N	-0-			-0-
02	6264	X	5768	-0-	-496	5768	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22759 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439 3	N	-0-	-0-	-0-	45
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	3745 3	N	-0-	-0-	-0-	45
11	4350	X	3238	-0-	-1112	-0-	3238 3	N	-0-	-0-	-0-	45
12	4495	X	1743	-0-	-2752	-0-	1743 3	N	-0-	-0-	-0-	45
01	3596	X	668	-0-	-2928	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-	45
02	3509	X	99	-0-	-3410	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5193	-0-	-87	-0-	5193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9330	X	6351	-0-	-2979	-0-	6351 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	7449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9641	X	7753	-0-	-1888	-0-	7753 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6148	X	4823	-0-	-1325	-0-	4823 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8542	-0-	-248	-0-	8542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8550	X	5744	-0-	-2806	-0-	5744 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8835	X	5090	-0-	-3745	-0-	5090 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9083	X	4660	-0-	-4423	-0-	4660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8497	X	976	-0-	-7521	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25830 X	25413	-0-	-417	-0-	25413	3			-0-
10	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	3			-0-
11	25650 X	21452	-0-	-4198	-0-	21452	3			-0-
12	26505 X	24352	-0-	-2153	-0-	24352	3			-0-
01	26970 X	22387	-0-	-4583	-0-	22387	3			-0-
*02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	3			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
09	26429 X	26429	-0-	-0-	-0-	26429	3			-0-
10	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	3			-0-
11	24360 X	23770	-0-	-590	-0-	23770	3			-0-
12	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	26118	3			-0-
01	25172 X	20073	-0-	-5099	-0-	20073	3			-0-
*02	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26661	3			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
09	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	3			-0-
10	38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			-0-
11	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			-0-
12	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	3			-0-
01	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	3			-0-
*02	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	3			-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
02	0 N	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		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			262
10	2542 N	1259	-0-	-1283	-0-	1259	2			262
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			262
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			262
01	1271 N	410	-0-	-861	-0-	410	2			262
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	262

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
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					
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
09		780 N	738	-0-	-42	-0-	731 2	7 9		N	6			79
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	762 2	138 9		N	125			204
11		750 N	207	-0-	-543	-0-	203 2	4 9		N	4			208
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	815 2	29 9		N	26	189 1		45
01		899 N	691	-0-	-208	-0-	684 2	7 9		N	6			51
*02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	584 2	39 9		N	35			86

THAGARD TRUST				851052										
THAGARD FEE				WELL #: 1	RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A						
09		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	4009 1	7949 3		N	-0-			-0-
10		17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	3040 1	14275 3		N	-0-			-0-
11		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	14430 3			N	-0-			-0-
12		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087 3			N	-0-			-0-
01		16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165 3			N	-0-			-0-
*02		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096 3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #: 2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10475	- 10618					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE 07/11/1967	TOTAL DEPTH 15315	PERF. N/A						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #: 2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE 06/01/1967	TOTAL DEPTH 15720	PERF. N/A						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT				WELL #: 3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430	- 10690					
09		3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917 3			Y	-0-			37
10		4123 X	4023	-0-	-100	-0-	4023 3			Y	-0-			37
11		3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864 3			Y	-0-			37
12		4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3321 3			Y	-0-			37
01		4061 X	1820	-0-	-2241	-0-	1820 3			Y	-0-			37
*02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3			Y	-0-			37

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		156
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-		156
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		156
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		156
01	3100	N	6041	-0-	2941	2941	6041 3	N	-0-		156
*02	2900	N	8397	-0-	5497	8438	8397 3	N	-0-		156

COYANOSA (WOLFCAMP)				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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.10279 - 10331		
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	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	Y	-0-		17	
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	Y	-0-		17	
11	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3	Y	-0-		17	
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3	Y	-0-		17	
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	3	Y	-0-		17	
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3	Y	-0-		17	

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID -> 155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10165 - 10618	
09	3000 N	1864	-0-	-1136	1376	1864	3	Y	-0-	2 6	53
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		53
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	Y	-0-		53
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3	Y	-0-		53
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	Y	-0-		53
02	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1659	3	1 9 Y	1		54

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID -> 166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027 - 10550	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602 - 4638	
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1 9 N	1		41
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1 9 N	1		42
11	870 N	465	-0-	-405	-0-	464	2	1 9 N	1		43
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		43
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		43
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1 9 N	1		44

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						
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	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		372	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			-0-
11		360	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT			-0-
12		372	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			-0-
01		372	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT			-0-
02		348	NO RPT	-0-	-348					N	NO RPT			-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A						
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	EOM BALANCE
09		3450 X	3017	-0-	-433		3017 3			N	-0-			-0-
10		3565 X	3156	-0-	-409		3156 3			N	-0-			-0-
11		3210 X	2419	-0-	-791		2419 3			N	-0-			-0-
12		3255 X	2947	-0-	-308		2947 3			N	-0-			-0-
01		3162 X	3095	-0-	-67		3095 3			N	-0-			-0-
02		2958 X	1834	-0-	-1124		1834 3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A						
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	EOM BALANCE
09		1513 N	1513	-0-	-0-		1513 3			Y	-0-			9
10		1385 N	1385	-0-	-0-		1385 3			Y	-0-			9
11		648 N	648	-0-	-0-		648 3			Y	-0-			9
12		1550 N	789	-0-	-761		789 3			Y	-0-			9
01		1395 N	1268	-0-	-127		1268 3			Y	-0-			9
*02		1176 N	1176	-0-	-0-		1176 3			Y	-0-			9

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A						
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	EOM BALANCE
09		1261 N	1261	-0-	-0-		1261 3			Y	-0-			12
10		1350 N	1350	-0-	-0-		1350 3			Y	-0-			12
11		1084 N	1084	-0-	-0-		1084 3			Y	-0-			12
12		1209 N	981	-0-	-228		981 3			Y	-0-			12
01		1209 N	1123	-0-	-86		1123 3			Y	-0-			12
02		1044 N	964	-0-	-80		964 3			Y	-0-			12

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A						
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	EOM BALANCE
09		1707 N	1707	-0-	-0-		1707 3			Y	-0-			4
10		1754 N	1754	-0-	-0-		1754 3			Y	-0-			4
11		1812 N	1812	-0-	-0-		1812 3			Y	-0-			4
12		1899 N	1899	-0-	-0-		1899 3			Y	-0-			4
01		1767 N	1763	-0-	-4		1763 3			Y	-0-			4
02		1711 N	873	-0-	-838		873 3			Y	-0-			4

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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	EOM BALANCE
09		3720 X	3720	-0-	-0-		3720 3			Y	-0-			4
10		3906 X	3804	-0-	-102		3804 3			Y	-0-			4
11		3780 X	3598	-0-	-182		3598 3			Y	-0-			4
12		3906 X	3673	-0-	-233		3673 3			Y	-0-			4
01		3844 X	3702	-0-	-142		3702 3			Y	-0-			4
02		3596 X	3064	-0-	-532		3064 3			Y	-0-			4

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 X	776	-0-	-34	-0-	776 3				25
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3				25
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3				25
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					25
01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533 3				25
02	609 N	369	-0-	-240	-0-	369 3				25

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540	
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3				3
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3				3
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3				3
12	1209 N	934	-0-	-275	-0-	934 3				3
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	903 3				3
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	803 3				3

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540	
09	3000 N	3352	-0-	352	352	3352 3				6
10	3100 N	2979	-0-	-121	231	2979 3				6
11	2926 X	2695	-0-	-231	-0-	2695 3				6
12	3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898 3				6
01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	2999 3				6
02	3248 X	451	-0-	-2797	-0-	451 3				6

WALBET, INC.		891734								
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A	
09	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1112 2				-0-
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207 2				-0-
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 2				-0-
12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 2				-0-
01	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 2				-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2				-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	751 3	40 9	Y	36	230
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853 3	11 9	Y	10	240
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-	240
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-	240
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-	240
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	839 3	13 9	Y	12	252

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703 3				-0-
10	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3				-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3				-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3				-0-
01	3100 N	3572	-0-	472	472	3569 3	3 9	Y	3	1
*02	2900 N	2479	-0-	-421	51	2477 3	2 9	Y	2	1

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632		
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 3		Y	-0-	79
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		Y	-0-	79
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3		Y	-0-	79
12	4929 X	3623	-0-	-1306	-0-	3623 3		Y	-0-	79
01	4929 X	3761	-0-	-1168	-0-	3761 3		Y	-0-	79
02	4611 X	3467	-0-	-1144	-0-	3467 3		Y	-0-	79

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564		
09	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	2807 3		Y	-0-	43
10	3007 X	2867	-0-	-140	-0-	2867 3		Y	-0-	43
11	2940 N	2871	-0-	-69	-0-	2871 3		Y	-0-	43
12	3100 N	3631	-0-	531	531	3631 3		Y	-0-	43
01	3100 N	3161	-0-	61	592	3161 3		Y	-0-	43
*02	2900 N	2626	-0-	-274	318	2626 3		Y	-0-	43

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628		
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-	1 1
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-	1 1
11	3000 N	4033	-0-	1033	1033	4033 3		Y	-0-	1 1
12	3100 N	3216	-0-	116	1149	3213 3	3 9	Y	3	2 1
01	2105 N	956	-0-	-1149	-0-	954 3	2 9	Y	2	2 1
02	2436 X	1022	-0-	-1414	-0-	1019 3	3 9	Y	3	3 1

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472		
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129 3	6 9	Y	5	5 1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	335 3	7 9	Y	6	6 1
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387 3	9 9	Y	8	7 1
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	426 3	10 9	Y	9	9 1
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	383 3	11 9	Y	10	10 1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	376 3	10 9	Y	9	10 1

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A	
M	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
09		1109 N	1109	-0-	-0-	1109 3			31
10		1128 N	1128	-0-	-0-	1128 3			31
11		1199 N	1199	-0-	-0-	1199 3			31
12		1279 N	1279	-0-	-0-	1279 3			31
01		992 N	688	-0-	-304	688 3			31
02		928 N	728	-0-	-200	728 3			31

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
09		4950 X	3867	-0-	-1083	3867 3			-0-
10		5115 X	4603	-0-	-512	4603 3			-0-
11		4950 X	4126	-0-	-824	4126 3			-0-
12		4216 X	4216	-0-	-0-	4216 3			-0-
01		4588 X	2005	-0-	-2583	2005 3			-0-
*02		4683 X	4683	-0-	-0-	4683 3			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
09		90 #	17	-0-	-73	17 3	Y	-0-	-0-
10		31 #	28	-0-	-3	28 3	Y	-0-	-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	71 3	Y	-0-	-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
*02		68 R	68	-0-	-0-	68 3	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	
09		570 #	387	-0-	-183	387 2	N	-0-	141
10		589 #	517	-0-	-72	517 2	N	-0-	141
11		553 R	553	-0-	-0-	553 2	N	-0-	141
12		572 R	572	-0-	-0-	572 2	N	-0-	141
01		598 R	598	-0-	-0-	598 2	N	-0-	141
02		522 #	243	-0-	-279	243 2	N	-0-	141

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6000 -	6088
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
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 -	6081
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		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-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 -	6091
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	Y	-0-			-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	Y	-0-			-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	3	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3	Y	-0-			-0-
02	3944 X	2554	-0-	-1390	-0-	2554	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 -	6090
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 -	6117
09	930 N	484	-0-	-446	-0-	319	3	165 9	Y	150	139 1	34
10	961 N	431	-0-	-530	-0-	278	3	153 9	Y	139	147 1	26
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	294	3	42 9	Y	38	53 1	11
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	381	3	174 9	Y	158	126 1	43
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	125	3	182 9	Y	165	176 1	32
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	328	3	151 9	Y	137	134 1	35

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PENNZOIL-TUBB		1										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 -	6073
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		148
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6 9	N	5		153
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7 9	N	6		159
12	744 N	91	-0-	-653	-0-	91	3		N	-0-		159
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		159
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-		159

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
RAYDEN		//CONT.//		695567									
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6040 -	6118
M	ALLOW CODE	GAS 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			
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 3	N	-0-					202
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3	N	-0-	190 5				12
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-					12
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-					12
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-					12
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84 3	N	-0-					12

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	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-					32
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-					32
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1	N	-0-	3 5				29
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1	N	-0-					29
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 2	3 9 N	3					32
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9 N	2					34

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	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9 N	4					82
10	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 2							82
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2							82
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	471 2	2 9 N	2					84
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 2	4 9 N	4					88
02	725 N	636	-0-	-89	-0-	633 2	3 9 N	3					91

MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-					16
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	113	-0-	113	220	113 2	Y	-0-					16
01	336 N	116	-0-	-220	-0-	116 2	Y	-0-					16
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2	Y	-0-					16

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-					16
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118 2	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	113	-0-	113	231	113 2	Y	-0-					16
01	355 N	124	-0-	-231	-0-	124 2	Y	-0-					16
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2	Y	-0-					16

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9 Y	2					3
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	238 2	2 9 Y	2					5
11	DLQ G-10	229	-0-	229	229	228 2	1 9 Y	1					6
12	DLQ G-10	261	-0-	261	490	260 2	1 9 Y	1					7
01	745 N	255	-0-	-490	-0-	253 2	2 9 Y	2					9
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217 2	Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
M	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
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-	18
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	19
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-	19
12	DLQ G-10	119	-0-	119	232	119	2		Y	-0-	19
01	355 N	123	-0-	-232	-0-	123	2		Y	-0-	19
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2		Y	-0-	19

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-	1
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-	1
11	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97	97	2		Y	-0-	1
01	97 N	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	2		Y	-0-	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	2		Y	-0-	1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-	1
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-	1
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-	1
12	DLQ G-10	104	-0-	104	213	104	2		Y	-0-	1
01	327 N	114	-0-	-213	-0-	114	2		Y	-0-	1
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	10
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	11
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	12
12	DLQ G-10	107	-0-	107	201	106	2	1	9	Y	13
01	305 N	104	-0-	-201	-0-	103	2	1	9	Y	14
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	14

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-	1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-	1
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57	57	2		Y	-0-	1
01	57 N	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	2		Y	-0-	1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	1
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		Y	-0-	1
11	DLQ G-10	177	-0-	177	177	177	2		Y	-0-	1
12	DLQ G-10	169	-0-	169	346	169	2		Y	-0-	1
01	532 N	186	-0-	-346	-0-	186	2		Y	-0-	1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	3
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	5
11	DLQ G-10	189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	6
12	DLQ G-10	215	-0-	215	404	214	2	1	9	Y	7
01	615 N	211	-0-	-404	-0-	209	2	2	9	Y	9
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
M	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
09		221 N	221	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2		7
10		217 N	198	-0-	-19	196	2	2	9	Y	2		9
11	DLQ	G-10	189	-0-	189	188	2	1	9	Y	1		10
12	DLQ	G-10	216	-0-	216	214	2	2	9	Y	2		12
01		615 N	210	-0-	-405	208	2	2	9	Y	2		14
*02		180 N	180	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1		15

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
09		101 N	101	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		15
10		103 N	103	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1		16
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	2			Y	-0-		16
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	208	2			Y	-0-		16
01		317 N	109	-0-	-208	109	2			Y	-0-		16
*02		94 N	94	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		16

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
09		222 N	222	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1		3
10		217 N	199	-0-	-18	198	2	1	9	Y	1		4
11	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	2			Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	407	2	1	9	Y	1		5
01		619 N	212	-0-	-407	211	2	1	9	Y	1		6
*02		181 N	181	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		6

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
09		142 N	142	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		4
10		124 N	107	-0-	-17	107	2			Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	2			Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	131	-0-	131	268	2			Y	-0-		4
01		412 N	144	-0-	-268	144	2			Y	-0-		4
*02		123 N	123	-0-	-0-	123	2			Y	-0-		4

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
09		274 N	274	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		5
10		279 N	206	-0-	-73	206	2			Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	2			Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	518	2			Y	-0-		5
01		796 N	278	-0-	-518	278	2			Y	-0-		5
*02		238 N	238	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		5

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
09		168 N	168	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1		10
10		170 N	170	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1		11
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	167	2	1	9	Y	1		12
12	DLQ	G-10	176	-0-	176	344	2			Y	-0-		12
01		526 N	182	-0-	-344	181	2	1	9	Y	1		13
02		174 N	155	-0-	-19	155	2			Y	-0-		13

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448	
09		66 N	66	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		3
10		62 N	50	-0-	-12	50	2			Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	2			Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-		3
01		64 N	-0-	-0-	-64	-0-				Y	-0-		3
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			9
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1			10
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	303	-0-	303	568	302	2	1	9	Y	1			11
01	863 N	295	-0-	-568	-0-	294	2	1	9	Y	1			12
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-			12

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3			5
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2			7
11	DLQ G-10	121	-0-	121	121	120	2	1	9	Y	1			8
12	DLQ G-10	139	-0-	139	260	137	2	2	9	Y	2			10
01	395 N	135	-0-	-260	-0-	133	2	2	9	Y	2			12
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	114	2	1	9	Y	1			13

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1			14
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2			16
11	DLQ G-10	432	-0-	432	432	431	2	1	9	Y	1			17
12	DLQ G-10	455	-0-	455	887	454	2	1	9	Y	1			18
01	1354 N	467	-0-	-887	-0-	466	2	1	9	Y	1			19
02	406 N	399	-0-	-7	-0-	399	2			Y	-0-			19

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1			8
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1			9
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1			10
12	DLQ G-10	99	-0-	99	193	98	2	1	9	Y	1			11
01	295 N	102	-0-	-193	-0-	101	2	1	9	Y	1			12
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-			12

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			2
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	223	-0-	223	456	223	2			Y	-0-			2
01	701 N	245	-0-	-456	-0-	245	2			Y	-0-			2
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			2

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1			3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			4
11	DLQ G-10	178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1			5
12	DLQ G-10	202	-0-	202	380	201	2	1	9	Y	1			6
01	577 N	197	-0-	-380	-0-	196	2	1	9	Y	1			7
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			Y	-0-			7

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451		
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1			20
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	Y	3			23
11	DLQ G-10	150	-0-	150	150	148	2	2	9	Y	2			25
12	DLQ G-10	157	-0-	157	307	156	2	1	9	Y	1			26
01	468 N	161	-0-	-307	-0-	160	2	1	9	Y	1			27
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-			27

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	19
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	19
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	19
12	DLQ	G-10	122	-0-	122	249	122	2			Y	19
01		383 N	134	-0-	-249	-0-	134	2			Y	19
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465												
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	10
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	10
11	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	343	2			Y	10
12	DLQ	G-10	328	-0-	328	671	328	2			Y	10
01		1031 N	360	-0-	-671	-0-	360	2			Y	10
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406												
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	29
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	30
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	470	469	2	1	9	Y	31
12	DLQ	G-10	350	-0-	350	820	350	2			Y	31
01		1163 N	343	-0-	-820	-0-	342	2	1	9	Y	32
02		406 N	294	-0-	-112	-0-	293	2	1	9	Y	33

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572												
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	16
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	Y	18
11	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	751	2	1	9	Y	19
12	DLQ	G-10	683	-0-	683	1435	682	2	1	9	Y	20
01		2211 N	776	-0-	-1435	-0-	775	2	1	9	Y	21
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	21

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327												
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	16
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	19
11	DLQ	G-10	301	-0-	301	301	297	2	4	9	Y	23
12	DLQ	G-10	483	-0-	483	784	480	2	3	9	Y	17
01		1097 N	313	-0-	-784	-0-	307	2	6	9	Y	13
02		290 N	264	-0-	-26	-0-	263	2	1	9	Y	14

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541												
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	23
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	29
11	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	388	2	8	9	Y	36
12	DLQ	G-10	632	-0-	632	1028	628	2	4	9	Y	24
01		1439 N	411	-0-	-1028	-0-	402	2	9	9	Y	16
02		377 N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	Y	18

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322												
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	12
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	17
11	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	287	2	7	9	Y	23
12	DLQ	G-10	469	-0-	469	763	465	2	4	9	Y	12
01		1068 N	305	-0-	-763	-0-	297	2	8	9	Y	5
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	255	2	1	9	Y	6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	16
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	21
11	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	314	2	6	9	Y	26
12	DLQ	G-10	512	-0-	512	832	508	2	4	9	Y	17
01		1164 N	332	-0-	-832	-0-	325	2	7	9	Y	11
02		319 N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	12

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653												
09		540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2			Y	48
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	48
11	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418	2			Y	48
12	DLQ	G-10	479	-0-	479	897	479	2			Y	48
01		1317 N	420	-0-	-897	-0-	420	2			Y	48
02		406 N	360	-0-	-46	-0-	360	2			Y	48

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647												
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	29
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	31
11	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	32
12	DLQ	G-10	341	-0-	341	717	340	2	1	9	Y	33
01		1105 N	388	-0-	-717	-0-	387	2	1	9	Y	34
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	35

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352												
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	5
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	6
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	7
12	DLQ	G-10	313	-0-	313	562	312	2	1	9	Y	8
01		898 N	336	-0-	-562	-0-	335	2	1	9	Y	9
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	10

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513												
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	N	113
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	25	2	3	9	N	116
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	116
12		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	116
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482												
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	10
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	10
11	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	10
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	391	191	2			Y	10
01		601 N	210	-0-	-391	-0-	210	2			Y	10
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525												
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	3
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	4
11	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	263	2			Y	4
12	DLQ	G-10	300	-0-	300	563	299	2	1	9	Y	5
01		856 N	293	-0-	-563	-0-	292	2	1	9	Y	6
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			Y	6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393	
M	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
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	416 2		1 9	Y			29
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y			29
11	DLQ	G-10	428	-0-	428		427 2		1 9	Y			30
12	DLQ	G-10	319	-0-	319	747	319 2			Y			30
01		1060 N	313	-0-	-747	-0-	312 2		1 9	Y			31
02		377 N	267	-0-	-110	-0-	267 2			Y			31

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 2		3 9	Y			11
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2		4 9	Y			15
11	DLQ	G-10	192	-0-	192		188 2		4 9	Y			19
12	DLQ	G-10	306	-0-	306	498	304 2		2 9	Y			12
01		698 N	200	-0-	-498	-0-	194 2		6 9	Y		9 1	8
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	167 2		1 9	Y			9

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y			1
10		310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2			Y			1
11	DLQ	G-10	308	-0-	308		308 2			Y			1
12	DLQ	G-10	295	-0-	295	603	295 2			Y			1
01		927 N	324	-0-	-603	-0-	324 2			Y			1
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			Y			1

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
09		330 N	292	-0-	-38	-0-	291 2		1 9	Y			1
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2		1 9	Y			2
11	DLQ	G-10	225	-0-	225		224 2		1 9	Y			3
12	DLQ	G-10	282	-0-	282	507	281 2		1 9	Y			4
01		810 N	303	-0-	-507	-0-	302 2		1 9	Y			5
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2		1 9	Y			6

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2		1 9	Y			19
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2			Y			19
11	DLQ	G-10	127	-0-	127		127 2			Y			19
12	DLQ	G-10	95	-0-	95	222	95 2			Y			19
01		314 N	92	-0-	-222	-0-	92 2			Y			19
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2			Y			19

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	325 2		1 9	Y			10
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2		1 9	Y			11
11	DLQ	G-10	334	-0-	334		334 2			Y			11
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	584	250 2			Y			11
01		828 N	244	-0-	-584	-0-	244 2			Y			11
02		290 N	210	-0-	-80	-0-	209 2		1 9	Y			12

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2		1 9	Y			4
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2		1 9	Y			5
11	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	83 2			Y			5
12	DLQ	G-10	96	-0-	96	179	95 2		1 9	Y			6
01		273 N	94	-0-	-179	-0-	93 2		1 9	Y			7
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	79 2		1 9	Y			8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	10
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	11
11	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	12
12	DLQ	G-10	241	-0-	241	453	240	2	1	9	Y	13
01		778 N	325	-0-	-453	-0-	324	2	1	9	Y	14
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2			Y	14

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	161	2	1	9	Y	28
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	28
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	28
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	288	123	2			Y	28
01		409 N	121	-0-	-288	-0-	120	2	1	9	Y	29
02		145 N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	29

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	12
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	16
11	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	182	2	6	9	Y	21
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	486	295	2	3	9	Y	13
01		682 N	196	-0-	-486	-0-	189	2	7	9	Y	8
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	162	2	1	9	Y	9

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	5
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	7
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	8
12	DLQ	G-10	270	-0-	270	507	268	2	2	9	Y	10
01		771 N	264	-0-	-507	-0-	262	2	2	9	Y	12
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	224	2	1	9	Y	13

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	55
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	55
11	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	55
12	DLQ	G-10	310	-0-	310	543	310	2			Y	55
01		898 N	355	-0-	-543	-0-	355	2			Y	55
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	56

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	29
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	29
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	2			Y	29
12	DLQ	G-10	162	-0-	162	379	162	2			Y	29
01		538 N	159	-0-	-379	-0-	158	2	1	9	Y	30
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	135	2			Y	30

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	6
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	8
11	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	9
12	DLQ	G-10	203	-0-	203	381	201	2	2	9	Y	11
01		579 N	198	-0-	-381	-0-	196	2	2	9	Y	13
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	168	2	1	9	Y	14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1		8
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	Y	1		9
11	DLQ G-10	288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1		10
12	DLQ G-10	327	-0-	327	615	326	2	1	9	Y	1		11
01	934 N	319	-0-	-615	-0-	318	2	1	9	Y	1		12
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2			Y	-0-		12

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-		35
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-		35
11	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-		35
12	DLQ G-10	199	-0-	199	348	199	2			Y	-0-		35
01	576 N	228	-0-	-348	-0-	228	2			Y	-0-		35
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-		35

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1		6
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1		7
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1		8
12	DLQ G-10	246	-0-	246	462	245	2	1	9	Y	1		9
01	702 N	240	-0-	-462	-0-	239	2	1	9	Y	1		10
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		13
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	Y	1		14
11	DLQ G-10	414	-0-	414	414	413	2	1	9	Y	1		15
12	DLQ G-10	376	-0-	376	790	375	2	1	9	Y	1		16
01	1217 N	427	-0-	-790	-0-	426	2	1	9	Y	1		17
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		17

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-		69
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-		69
11	DLQ G-10	554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-		69
12	DLQ G-10	634	-0-	634	1188	634	2			Y	-0-		69
01	1744 N	556	-0-	-1188	-0-	556	2			Y	-0-		69
02	522 N	477	-0-	-45	-0-	476	2	1	9	Y	1		70

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	420	2	1	9	Y	1		9
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1		10
11	DLQ G-10	324	-0-	324	324	323	2	1	9	Y	1		11
12	DLQ G-10	407	-0-	407	731	406	2	1	9	Y	1		12
01	1168 N	437	-0-	-731	-0-	436	2	1	9	Y	1		13
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1		14

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1		14
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1		15
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1		16
12	DLQ G-10	180	-0-	180	322	178	2	2	9	Y	2		18
01	515 N	193	-0-	-322	-0-	191	2	2	9	Y	2		20
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1		21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322		
M	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
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	626	2	1	9	Y	1			14
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1	9	Y	1			15
11	DLQ G-10	482	-0-	482	-0-	481	2	1	9	Y	1			16
12	DLQ G-10	607	-0-	607	-0-	605	2	2	9	Y	2			18
01	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	649	2	2	9	Y	2			20
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1			21

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			97
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			97
11	DLQ G-10	591	-0-	591	-0-	591	2			Y	-0-			97
12	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	598	2	1	9	Y	1			98
01	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2			Y	-0-			98
02	551 N	470	-0-	-81	-0-	468	2	2	9	Y	2			100

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			48
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-			48
11	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	464	2			Y	-0-			48
12	DLQ G-10	471	-0-	471	-0-	935	2	1	9	Y	1			49
01	1298 N	363	-0-	-935	-0-	363	2			Y	-0-			49
02	435 N	370	-0-	-65	-0-	369	2	1	9	Y	1			50

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			10
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	569	-0-	569	-0-	569	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	1113	2			Y	-0-			10
01	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	597	2			Y	-0-			10
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1			9
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	Y	1			10
11	DLQ G-10	496	-0-	496	-0-	496	2			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	566	-0-	566	-0-	1062	2	1	9	Y	1			11
01	1614 N	552	-0-	-1062	-0-	551	2	1	9	Y	1			12
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	472	2			Y	-0-			12

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			19
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-			19
11	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	290	2			Y	-0-			19
12	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	567	2			Y	-0-			19
01	871 N	304	-0-	-567	-0-	304	2			Y	-0-			19
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-			19

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468		
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			19
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-			19
11	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	442	2			Y	-0-			19
12	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	865	2			Y	-0-			19
01	1329 N	464	-0-	-865	-0-	464	2			Y	-0-			19
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
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
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2				139
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				139
11		480 N	209	-0-	-271	-0-	209 2				139
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2				139
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2				139
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				139

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	52 2	3 9	N	3	132
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	132
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-	132
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	132
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	132
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	46 2	3 9	N	3	135

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547
STEWART		534									
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	249
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-	167
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	167
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	35
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		080199	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
WILKINSON "1"		102									
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	80
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	80
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	N	1	81
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	39
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-	39
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	234 3	28 9	N	25	64

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		142
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		142
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		142
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		142
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		142
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3	N	-0-		142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-		1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		1
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		1
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-		1
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		1
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	Y	-0-		1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-		236
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3	Y	-0-		236
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	3	Y	-0-		236
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3	Y	-0-		236
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3	Y	-0-		236
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	650	3	Y	-0-		236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-		-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3	Y	-0-		120
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		120
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		120
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-		120
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-		120
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	3	Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884 - 7068		
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	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996 - 7240		
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954 - 7194		
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-		-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		Y	-0-		-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138 - 7285		
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038 - 7288		
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643 3		Y	-0-		-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	478 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269		
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027 3		Y	-0-		-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-		-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				779259											
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308			
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-				2

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-				228

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-				40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519											
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	1440 N	293	-0-	-1147	-0-	23	1	270	2	N	-0-				-0-
10	589 N	369	-0-	-220	-0-	29	1	340	2	N	-0-				-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-				-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-				-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	409	4	124	2	N	-0-				-0-
						11	1								

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519											
TUBB ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310								
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A								
09	18000	X	5346	-0-	-12654	-0-	417 1	4912 2	N	15	117 1					46
10	42825	X	42825	-0-	-0-	-0-	3344 1	39338 2	N	130						176
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	2012 1	23665 2	N	55	168 1					63
12	6510	X	428	-0-	-6082	-0-	61 9	80 2	N	66						129
01	18600	X	1103	-0-	-17497	-0-	268 4	73 9	N							129
*02	43250	X	43250	-0-	-0-	-0-	86 1	1017 2	N	-0-						80
							1359 1	15985 2	N	123	172 1					
							135 9									

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A								
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519											
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	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC				423519											
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2				190
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	716	2	9	9	N	8				198
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	762	2	15	9	N	14	159	1		53
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10				63
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7				70
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	654	2	17	9	N	15				85

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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 UNITEK OIL & GAS, L.L.C. 877921
 KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2			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) GAS LIFT(L)	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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	551 N	483	-0-	-68	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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	* * 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 #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421	- 11930								
09	DLQ G-10	9090	-0-	9090	28104	7863	3	512	4	Y	650	644	0	2 8 35
10	37007 X	8903	-0-	-28104	-0-	7956	3	245	4	Y	638	648	0	3 8 22
11	9300 X	8706	-0-	-594	-0-	7898	3	28	4	Y	709	699	0	2 8 30
12	9548 X	8951	-0-	-597	-0-	8077	3	12	4	Y	784	775	0	39
01	9548 X	8933	-0-	-615	-0-	8012	3	93	4	Y	753	735	0	2 8 55
02	8787 X	8032	-0-	-755	-0-	7333	3	3	4	Y	633	641	0	3 8 44

WELL #: 2H		RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 7312	- 11771								
09	DLQ G-10	13874	-0-	13874	43213	12440	3	491	4	Y	857	839	0	1 8 74
10	56010 X	12797	-0-	-43213	-0-	11908	3	74	4	Y	741	732	0	1 8 82
11	14640 X	12659	-0-	-1981	-0-	12055	3	604	9	Y	549	585	0	46
12	14725 X	12998	-0-	-1727	-0-	12181	3	817	9	Y	743	740	0	49
01	14725 X	14189	-0-	-536	-0-	13267	3	28	4	Y	813	779	0	2 8 81
*02	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	12742	3	836	9	Y	760	691	0	1 8 149

WELL #: 1H		RRCID -> 273749	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7406	- 11860								
09	DLQ G-10	16229	-0-	16229	49566	14820	3	624	4	Y	714	699	0	62
10	65125 X	15559	-0-	-49566	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	1 8 93
11	16320 X	15369	-0-	-951	-0-	14311	3	1058	9	Y	962	974	0	81
12	16864 X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0	51
01	16864 X	16168	-0-	-696	-0-	15349	3	26	4	Y	721	700	0	72
02	15689 X	15065	-0-	-624	-0-	14291	3	774	9	Y	704	638	0	138

WELL #: 2H		RRCID -> 273923	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7600	- 12082								
09	DLQ G-10	31882	-0-	31882	111384	29649	3	12	4	Y	2019	2028	0	8 8 54
10	142131 X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	10 8 38
11	46080 X	31076	-0-	-15004	-0-	29077	3	1999	9	Y	1817	1805	0	12 8 38
12	41912 X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	41 8 29
01	37603 X	29363	-0-	-8240	-0-	27515	3	1848	9	Y	1680	1664	0	10 8 35
02	30827 X	28648	-0-	-2179	-0-	26247	3	2401	9	Y	2183	2133	0	8 8 77

WELL #: 4H		RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7565	- 12092								
09	DLQ G-10	16064	-0-	16064	50264	14930	3	429	4	Y	641	612	1	1 8 36
10	66505 X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	2 8 35
11	17400 X	15011	-0-	-2389	-0-	14254	3	54	4	Y	639	635	1	3 8 36
12	17205 X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1	41
01	16988 X	11018	-0-	-5970	-0-	10348	3	26	4	Y	585	591	1	1 8 34
02	15515 X	11390	-0-	-4125	-0-	10699	3	33	4	Y	598	582	1	1 8 49

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391 - 11935			
09	DLQ G-10	12646	-0-	12646	41930	12336	3	5	4	Y	277	279	0	7
10	53818 X	11888	-0-	-41930	-0-	11541	3	347	9	Y	315	316	0	6
11	16410 X	13140	-0-	-3270	-0-	12796	3	344	9	Y	313	312	0	7
12	14694 X	13865	-0-	-829	-0-	13532	3	333	9	Y	303	305	0	5
01	14601 X	13574	-0-	-1027	-0-	13233	3	341	9	Y	310	309	0	6
*02	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12162	3	584	9	Y	531	518	0	19
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302 - 11854			
09	DLQ G-10	12415	-0-	12415	39904	11983	3	5	4	Y	388	390	0	10
10	51976 X	12072	-0-	-39904	-0-	11645	3	427	9	Y	388	389	0	8
11	14310 X	12737	-0-	-1573	-0-	12344	3	393	9	Y	357	357	0	8
12	14229 X	11711	-0-	-2518	-0-	11413	3	298	9	Y	271	275	0	4
01	13268 X	11864	-0-	-1404	-0-	11546	3	318	9	Y	289	287	0	6
02	12325 X	11268	-0-	-1057	-0-	10729	3	539	9	Y	490	479	0	17
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:	5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983			
09	DLQ G-10	16691	-0-	16691	50554	15558	3	447	4	Y	624	596	1	35
10	67213 X	16659	-0-	-50554	-0-	15817	3	174	4	Y	607	606	1	34
11	17430 X	15891	-0-	-1539	-0-	15153	3	57	4	Y	619	616	1	35
12	17236 X	12871	-0-	-4365	-0-	12356	3	18	4	Y	452	457	1	30
01	17236 X	12072	-0-	-5164	-0-	11580	3	29	4	Y	421	427	1	24
02	16124 X	11639	-0-	-4485	-0-	11128	3	34	4	Y	434	422	1	36
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097			
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	22989	5896	3	644	9	Y	585	621	0	34
10	29271 X	6282	-0-	-22989	-0-	5673	3	609	9	Y	554	522	0	66
11	8040 X	6147	-0-	-1893	-0-	5501	3	646	9	Y	587	570	0	83
12	8308 X	2293	-0-	-6015	-0-	1667	3	626	9	Y	569	616	0	36
01	8153 X	5590	-0-	-2563	-0-	5026	3	60	4	Y	458	456	0	37
*02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6212	3	523	9	Y	475	450	0	62
CITATION 32 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858			
09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4463	3	902	4	N	630	626	0	134
10	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	2862	3	1783	4	N	612	592	0	147
11	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	3727	3	1029	4	N	594	631	0	103
12	6262 X	4801	-0-	-1461	-0-	3731	3	395	4	N	614	581	0	134
01	6262 X	3869	-0-	-2393	-0-	2490	3	851	4	N	480	497	0	111
02	5858 X	3271	-0-	-2587	-0-	2381	3	234	4	N	596	556	0	145

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810													
09	7680 X	7267	-0-	-413	-0-	6321 3	139 4	N	734	680 0	1 8	137	
						807 9							
10	7936 X	6633	-0-	-1303	-0-	5829 3	45 4	N	690	717 0	1 8	109	
						759 9							
11	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	7279 3	9 4	N	936	931 0	2 8	112	
						1030 9							
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6861 3	990 9	N	900	866 0		146	
01	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	6174 3	98 4	N	890	895 0	1 8	140	
						979 9							
02	8033 X	6868	-0-	-1165	-0-	5775 3	311 4	N	711	711 0		140	
						782 9							
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895													
09	DLQ G-10	11362	-0-	11362	25943	10647 3	715 9	Y	650	588 0	2 8	90	
10	38087 X	12144	-0-	-25943	-0-	11289 3	855 9	Y	777	818 0	3 8	46	
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	10257 3	827 9	Y	752	690 0	1 8	107	
12	11749 X	10095	-0-	-1654	-0-	9522 3	573 9	Y	521	572 0		56	
01	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	9812 3	691 9	Y	628	619 0	1 8	64	
02	11368 X	10449	-0-	-919	-0-	9720 3	729 9	Y	663	554 0	2 8	171	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070													
09	DLQ G-10	13944	-0-	13944	42255	13514 3	5 4	Y	386	386 0	1 8	10	
						425 9							
10	56441 X	14186	-0-	-42255	-0-	13651 3	535 9	Y	486	485 0	1 8	10	
11	15450 X	12661	-0-	-2789	-0-	12112 3	549 9	Y	499	498 0		11	
12	14942 X	14702	-0-	-240	-0-	14085 3	617 9	Y	561	563 0		9	
01	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15059 3	678 9	Y	616	611 0	1 8	13	
*02	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	13162 3	864 9	Y	785	769 0	1 8	28	
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070													
09	DLQ G-10	15203	-0-	15203	48341	14609 3	594 9	Y	540	571 0	1 8	31	
10	64479 X	16138	-0-	-48341	-0-	15409 3	729 9	Y	663	613 0	2 8	79	
11	16140 X	16123	-0-	-17	-0-	15210 3	913 9	Y	830	790 0	2 8	117	
12	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	16318 3	1091 9	Y	992	1047 0		62	
01	16430 X	13041	-0-	-3389	-0-	11957 3	79 4	Y	914	902 0	1 8	73	
						1005 9							
02	15573 X	14191	-0-	-1382	-0-	13079 3	1112 9	Y	1011	951 0	1 8	132	
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999													
09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	19186	6894 3	419 4	Y	395	389 0	1 8	21	
						435 9							
10	26257 X	7071	-0-	-19186	-0-	6448 3	195 4	Y	389	390 0	7 8	13	
						428 9							
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7197 3	24 4	Y	406	400 0	2 8	17	
						447 9							
12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	6890 3	10 4	Y	401	398 0		20	
						441 9							
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6605 3	77 4	Y	381	371 0	2 8	28	
						419 9							
*02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6044 3	2 4	Y	320	323 0	3 8	22	
						352 9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 7319			- 11984				
09	DLQ G-10	11792	-0-	11792	34599	8 1	10660 3	Y	797	795	1	1	8	126
10	47185 X	12586	-0-	-34599	-0-	247 4	877 9							
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	19 1	11858 3	Y	611	565	1	1	8	171
12	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	37 4	672 9							
01	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	2 1	12284 3	Y	689	752	1			108
02	12615 X	12518	-0-	-97	-0-	758 9								
						6 1	12853 3	Y	713	750	1			71
						784 9								
						13 1	12720 3	Y	700	640	1			131
						374 4	770 9							
						22 1	11745 3	Y	683	712	1			102
						751 9								

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7224			- 12060				
09	DLQ G-10	13120	-0-	13120	44439	7 1	12569 3	Y	467	497	1	1	8	74
10	56965 X	12526	-0-	-44439	-0-	30 4	514 9							
11	16320 X	13973	-0-	-2347	-0-	16 1	11949 3	Y	476	416	1	1	8	133
12	16864 X	13285	-0-	-3579	-0-	37 4	524 9							
01	14446 X	10829	-0-	-3617	-0-	2 1	13205 3	Y	696	718	1	2	8	109
02	13514 X	9746	-0-	-3768	-0-	766 9								
						6 1	12495 3	Y	713	751	1			71
						784 9								
						11 1	9814 3	Y	650	598	1	1	8	122
						289 4	715 9							
						19 1	8973 3	Y	685	703	1	1	8	103
						754 9								

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715			- 12080				
09	DLQ G-10	16179	-0-	16179	48811	15417 3	762 9	Y	693	751	0	1	8	40
10	66164 X	17353	-0-	-48811	-0-	16536 3	817 9	Y	743	695	0			88
11	16410 X	16326	-0-	-84	-0-	15574 3	752 9	Y	684	676	0			96
12	16957 X	15134	-0-	-1823	-0-	14435 3	699 9	Y	635	691	0			40
01	17360 X	13538	-0-	-3822	-0-	12877 3	96 4	Y	514	513	0			41
02	16240 X	13051	-0-	-3189	-0-	565 9								
						12399 3	652 9	Y	593	557	0			77

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404			- 12110				
09	DLQ G-10	15179	-0-	15179	47618	14464 3	715 9	Y	650	685	0			37
10	53770 X	6152	-0-	-47618	-0-	5417 3	735 9	Y	668	626	0			79
11	16980 X	2492	-0-	-14488	-0-	1760 3	732 9	Y	665	650	0			94
12	17391 X	13821	-0-	-3570	-0-	13105 3	716 9	Y	651	704	0			41
01	17391 X	12200	-0-	-5191	-0-	11533 3	71 4	Y	542	540	0			43
02	14674 X	10146	-0-	-4528	-0-	596 9								
						9550 3	596 9	Y	542	514	0			71

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327			- 12379				
09	DLQ G-10	12133	-0-	12133	41290	11372 3	761 9	Y	692	742	0	1	8	40
10	55561 X	14271	-0-	-41290	-0-	13545 3	726 9	Y	660	621	0	1	8	78
11	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15009 3	668 9	Y	607	598	0	2	8	85
12	15159 X	14560	-0-	-599	-0-	13712 3	848 9	Y	771	808	0			48
01	15159 X	13472	-0-	-1687	-0-	12596 3	88 4	Y	716	705	0	2	8	57
02	15167 X	12555	-0-	-2612	-0-	788 9								
						11845 3	710 9	Y	645	617	0	1	8	84

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	WELL #:	3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	EOM BALANCE
ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM	BALANCE	
09 DLQ G-10	64009	-0-	64009	201350	61188 3 2673 9	148 4	Y	2430	2423 1	6 8	185	
10 264194 X	62844	-0-	-201350	-0-	60516 3	2328 9	Y	2116	2221 1	9 8	71	
11 66690 X	58719	-0-	-7971	-0-	56356 3	2363 9	Y	2148	2023 1	7 8	189	
12 68913 X	57170	-0-	-11743	-0-	55019 3	2151 9	Y	1955	2031 1	3 8	110	
01 67890 X	51098	-0-	-16792	-0-	49445 3 1640 9	13 4	Y	1491	1500 1	5 8	96	
02 61886 X	52200	-0-	-9686	-0-	50256 3	1944 9	Y	1767	1685 1	7 8	171	
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
09 DLQ G-10	61127	-0-	61127	197567	59067 3	2060 9	Y	1873	1932 1	5 8	113	
10 260303 X	62736	-0-	-197567	-0-	60491 3	2245 9	Y	2041	2011 1	19 8	124	
11 71760 X	62411	-0-	-9349	-0-	60154 3	2257 9	Y	2052	1968 1	25 8	183	
12 69626 X	58309	-0-	-11317	-0-	55745 3	2564 9	Y	2331	2412 1	4 8	98	
01 66805 X	57313	-0-	-9492	-0-	55390 3	1923 9	Y	1748	1627 1	13 8	206	
02 60320 X	54194	-0-	-6126	-0-	52331 3	1863 9	Y	1694	1617 1	14 8	269	
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
09 DLQ G-10	94332	-0-	94332	298896	89385 3 3831 9	1116 4	Y	3483	3597 0	20 8	142	
10 388885 X	89989	-0-	-298896	-0-	85975 3 3645 9	369 4	Y	3314	3374 0	25 8	57	
11 107730 X	83350	-0-	-24380	-0-	79712 3 3392 9	246 4	Y	3084	3078 0	18 8	45	
12 110453 X	82693	-0-	-27760	-0-	79367 3 3258 9	68 4	Y	2962	2947 0	6 8	54	
01 97464 X	78738	-0-	-18726	-0-	74490 3 2973 9	1275 4	Y	2703	2662 0	14 8	81	
02 91176 X	69443	-0-	-21733	-0-	66465 3 2574 9	404 4	Y	2340	2316 0	13 8	92	
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:	6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352 - 7890	
09 DLQ G-10	53509	-0-	53509	176904	50228 3 1839 9	1442 4	Y	1672	1595 1	8 8	94	
10 230931 X	54027	-0-	-176904	-0-	51631 3 1827 9	569 4	Y	1661	1654 1	7 8	94	
11 69240 X	45844	-0-	-23396	-0-	43846 3 1833 9	165 4	Y	1666	1662 1	5 8	93	
12 64046 X	44472	-0-	-19574	-0-	42948 3 1462 9	62 4	Y	1329	1333 1	1 8	88	
01 59365 X	43969	-0-	-15396	-0-	42496 3 1365 9	108 4	Y	1241	1254 1	3 8	72	
02 51736 X	37941	-0-	-13795	-0-	36618 3 1211 9	112 4	Y	1101	1078 1	5 8	90	
GIACOMO 11 FEE		WELL #:	4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650	
09 123540 X	84571	-0-	-38969	-0-	79549 3 4565 9	457 4	Y	4150	4119 1	14 8	315	
10 117707 X	81727	-0-	-35980	-0-	77615 3	4112 9	Y	3738	3908 1	20 8	125	
11 104850 X	75350	-0-	-29500	-0-	71200 3	4150 9	Y	3773	3551 1	16 8	331	
12 101463 X	71842	-0-	-29621	-0-	68025 3	3817 9	Y	3470	3601 1	6 8	194	
01 DLQ G-10	65418	-0-	65418	65418	62231 3 3147 9	40 4	Y	2861	2858 1	12 8	185	
02 DLQ G-10	64024	-0-	64024	129442	60572 3 3451 9	1 4	Y	3137	3004 1	15 8	303	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. RATLIFF -5-		//CONT.// //CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10060	- 10180	
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	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	534
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019												

BARFIELD 5-C		WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080	- 10370	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH		217012 WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006	- 10104	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1323	N	1323	-0-	B	-0-	1315 2	8 9		N	7	171
10	1316	N	1316	-0-	B	-0-	1309 2	7 9		N	6	177
11	1296	N	1296	-0-	B	-0-	1235 2	61 9		N	55	40
12	1270	N	1270	-0-	B	-0-	1240 2	30 9		N	27	67
01	1188	N	1188	-0-	B	-0-	1162 2	26 9		N	24	91
*02	1078	N	1078	-0-	B	-0-	1058 2	20 9		N	18	109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LE PETIT POIS		WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10062	- 10204	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	884	N	884	-0-	B	-0-	884 2			N	-0-	-0-
10	1115	N	1115	-0-	B	-0-	1115 2			N	-0-	-0-
11	1080	N	1080	-0-	B	-0-	1080 2			N	-0-	-0-
12	1099	N	1099	-0-	B	-0-	1099 2			N	-0-	-0-
01	1116	N	974	-0-	B	-0-	974 2			N	-0-	-0-
02	1044	N	832	-0-	B	-0-	832 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT OIL COMPANY HORN -9-		416330 WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092	- 10350	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480	N	95	-0-	B	-0-	95 3			N	-0-	-0-
10	248	N	101	-0-	B	-0-	101 3			N	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	B	-0-	90 3			N	-0-	-0-
12	98	N	98	-0-	B	-0-	98 3			N	-0-	-0-
01	93	N	75	-0-	B	-0-	75 3			N	-0-	-0-
02	87	N	49	-0-	B	-0-	49 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

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	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-	7 3	1 6	-0-
10		589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
11		720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
12		744 N	427	-0-	-317 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
01		527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
02		377 N	189	-0-	-188 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10		465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
12		558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	2956	-0-	56 B	56	1	1	2804	3	N	137	137
							151	9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		56									

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3	N	-0-			63
10		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			63
11		90 N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3	N	-0-			63
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-	3	N	-0-			63
01		124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3	N	-0-			63
*02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-			63
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)		//CONT.//		24853 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P		774719									
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4587 - 6810	
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
DIXIELAND 10		WELL #:		1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791 PERF.16465 - 16535	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIXIELAND				WELL #:	1301	RRCID ->	133553	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	16990 PERF.16502 - 16508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXIELAND 10				WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610 PERF.16490 - 16515
09	50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	50011	3	N	-0-		-0-
10	47647 X	47378	-0-	-269	-0-	47378	3	N	-0-		-0-
11	34410 X	20284	-0-	-14126	-0-	20284	3	N	-0-		-0-
12	51677 X	20423	-0-	-31254	-0-	20423	3	N	-0-		-0-
01	51677 X	17974	-0-	-33703	-0-	17974	3	N	-0-		-0-
02	48343 X	9518	-0-	-38825	-0-	9518	3	N	-0-		-0-

APPLETON				WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620 PERF.16451 - 16480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIEVERS				WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400 PERF.17144 - 17289
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HARRISON STATE		WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685
09	247616 X	247616	-0-	-0-	-0-	1680	1	245936	2	N	-0-
10	249736 X	249736	-0-	-0-	-0-	1736	1	248000	2	N	-0-
11	222862 X	222862	-0-	-0-	-0-	1573	1	221289	2	N	-0-
12	255874 X	244294	-0-	-11580	-0-	1736	1	242558	2	N	-0-
01	255874 X	241179	-0-	-14695	-0-	1736	1	239443	2	N	-0-
02	239366 X	221116	-0-	-18250	-0-	1610	1	219506	2	N	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-
10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	309	3			N	-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
09	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
11	2640 #	2376	-0-	-264	-0-	2376	2			N	-0-				-0-
12	2728 #	2436	-0-	-292	-0-	2436	2			N	-0-				-0-
01	2728 #	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			N	-0-				-0-
02	2436 #	2257	-0-	-179	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
OXY USA WTP LP				630555											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-				-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-				-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-				-0-
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-				32
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	143	2	97	9	N	88	21	1		99
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	165	2	43	9	N	39	98	1		40

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	186 2	2 4	N	-0-		-0-
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
12		248 #	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-		-0-
01		248 #	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		-0-
*02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569												
09		668 R	668	-0-	-0-	-0-	662 2	6 4	N	-0-		-0-
10		613 R	613	-0-	-0-	-0-	584 2	29 9	N	26	25 0	1
11		610 R	610	-0-	-0-	-0-	584 2	26 9	N	24	24 0	1
12		703 R	703	-0-	-0-	-0-	659 2	44 9	N	40	40 0	1
01		655 R	655	-0-	-0-	-0-	623 2	32 9	N	29	29 0	1
*02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	610 2	10 9	N	9	10 0	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141												
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
*02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495												
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	27 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	30 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	4	-0-	-25	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 4	N	-0-		-0-
10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
01		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
*02		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
09	5310 #	4359	-0-	-951	-0-	4340	3	19	9	Y	17			268
10	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5598	3	328	9	Y	298	181	1	385
11	5721 R	5721	-0-	-0-	-0-	5502	3	219	9	Y	199	186	1	398
12	5742 R	5742	-0-	-0-	-0-	5553	3	189	9	Y	172	176	1	394
01	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5548	3	202	9	Y	184	184	1	394
*02	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-			394

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A		
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	4			N	-0-			57
10	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	4			N	-0-			57
11	540 #	454	-0-	-86	-0-	454	4			N	-0-			57
12	527 #	454	-0-	-73	-0-	454	4			N	-0-			57
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	513	4			N	-0-			57
*02	464 #	348	-0-	-116	-0-	348	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555					
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF. 11870 - 12271				
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 11540 - 11870				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555											
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT			WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	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

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT			WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	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		
09		81780 #	79128	-0-	-2652	-0-	29053	2	48391	3	Y	922	529	0	405	1	22
							670	4	1014	9							
10		83561 R	83561	-0-	-0-	-0-	33733	2	48982	3	Y	769	443	0	336	1	12
							846	9									
11		89250 #	82965	-0-	-6285	-0-	33290	2	49023	3	Y	593	352	0	242	1	11
							652	9									
12		92225 #	NO RPT	-0-	-92225	-0-					Y	NO RPT					11
01		88071 #	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					11
02		80214 #	NO RPT	-0-	-80214	-0-					Y	NO RPT					11

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	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
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

M	O	ALLOW CODE	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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

09	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	2731	3	28	9	Y	25	23	1	29
10	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2866	3	48	9	Y	44	23	1	50
11	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2583	3	50	9	Y	45	30	1	65
12	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2677	3	56	9	Y	51	58	1	58
01	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2599	3	97	9	Y	88	68	1	78
*02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2210	3	96	9	Y	87	65	1	100

THOMPSON, J. CLEO 855610
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

09	126639 X	126639	-0-	-0-	-0-	4741	1	121898	3	N	-0-			-0-
10	41943 X	38819	-0-	-3124	-0-	4733	1	34086	3	N	-0-			-0-
11	124703 X	124703	-0-	-0-	-0-	4554	1	120149	3	N	-0-			-0-
12	46128 X	21412	-0-	-24716	-0-	21412	2			N	-0-			-0-
01	46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-			-0-
*02	86827 X	86827	-0-	-0-	-0-	86827	2			N	-0-			-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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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				
09	2520	#	2066	-0-	-454	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
10	2604	#	1843	-0-	-761	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
11	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
12	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
01	2666	R	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
02	2639	N	2377	-0-	-262	-0-	2377	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967												
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	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					
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	815	2	74	9	N	67	167	1	14
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	850	2	77	9	N	70			84
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56			140
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1000	2	72	9	N	65	171	1	34
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	800	2	90	9	N	82			116
02	928	N	824	-0-	-104	-0-	750	2	74	9	N	67			183

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1517	1274	2	21	9	Y	19	30
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	3433	1883	2	33	9	Y	30	60
11	DLQ G-10	1788	-0-	1788	5221	1700	2	88	9	Y	80	60
12	3000 N	1366	-0-	-1634	3587	1300	2	66	9	Y	60	120
*01	3100 N	1355	-0-	-1745	1842	1300	2	55	9	Y	50	90
*02	2900 N	1192	-0-	-1708	134	1087	2	105	9	Y	95	19

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474				CAPACITY			CNTY: PECOS			
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

OLSEN ENERGY INC.		621750				CAPACITY			CNTY: PECOS			
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A			
09	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	-0-
02	1102 N	980	-0-	-122	-0-	980	2			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			
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-	-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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			
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-	94
10	1054 N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-	94
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-	94
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-	94
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-	94
*02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	94

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
10	775 N	555	-0-	-220	-0-	555	3	N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-
02	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999			RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468 - 12610
09	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	937	1	8745	3	Y	-0-	1
10	5270 X	4395	-0-	-875	-0-	933	1	3462	3	Y	-0-	1
11	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	909	1	8768	3	Y	2	1
						2	9					1
12	9672 X	1319	-0-	-8353	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1
01	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	3	1
02	9048 X	5359	-0-	-3689	-0-	5356	2	3	9	Y	3	4

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OXY USA INC.				630591								
ALLISON RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	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
09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	375	-0-	-1082	-0-	375 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
*02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-

ELLSINORE				WELL #:	7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE				WELL #:	59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12087 - 12094
09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 3		N	-0-		-0-
10		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	1116	-0-	-2544	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
12		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 3		N	-0-		-0-
*01		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 3		N	-0-		-0-
*02		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3		N	-0-		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12061 - 12468
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999													
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185							
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	254	1	2328	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
10	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	253	1	2477	3	Y	-0-			1
11	3150	X	2272	-0-	-878	-0-	232	1	2039	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	3255	X	2125	-0-	-1130	-0-	230	1	1895	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	3255	X	2164	-0-	-1091	-0-	197	1	1967	2	Y	-0-			-0-
02	2407	X	1888	-0-	-519	-0-	185	1	1703	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-					-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289							
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	N	-0-			-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	44	1	314	3	N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-			-0-
12	434	N	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	406	N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
ELLSINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707	
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	EOM BALANCE
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-		-0-
10		2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939 3		N	-0-		-0-
11		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		N	-0-		-0-
*01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
*02		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-		-0-

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553	
09	DLQ	G-10	670	-0-	670	6640	670 3		Y	-0-		28
10	DLQ	G-10	335	-0-	335	6975	335 3		Y	-0-		28
11		2700 N	385	-0-	-2315	4660	385 3		Y	-0-		28
12		3100 N	357	-0-	-2743	1917	357 3		Y	-0-		28
*01		2262 N	345	-0-	-1917	-0-	345 3		Y	-0-		28
02		377 N	285	-0-	-92	-0-	285 3		Y	-0-		28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770	
09	DLQ	G-10	5551	-0-	5551	80184	5551 3		Y	-0-		36
10	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	83957	3773 3		Y	-0-		36
11		90018 X	6061	-0-	-83957	-0-	6061 3		Y	-0-		36
12		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 3		Y	-0-		36
01		5735 X	4612	-0-	-1123	-0-	4612 3		Y	-0-		36
02		5858 X	4525	-0-	-1333	-0-	4525 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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777				
M	O	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
09	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	463 3	90 9	Y	82	84 0			2
10	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	948 3	196 9	Y	178	175 0			5
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1005 3	257 9	Y	234	231 0			8
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	591 3	135 9	Y	123	127 0			4
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-			Y	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981		UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888	
M	O	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	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				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690	
M	O	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786				
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 31-10		WELL #:	1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593	-	2784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	2645	-	2842
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	2	RRCID ->	150893	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2572	-	2992
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	1	RRCID ->	151861	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2512	-	2808
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	3	RRCID ->	151934	COMPL. DATE	07/26/1989	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2492	-	3032
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY "B"				WELL #:	321	RRCID ->	161903	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589	-	2799
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY "C"				WELL #:	291	RRCID ->	161904	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2555	-	2761
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "G"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BECKY D				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				87	237856	01/24/2008	6310	2795 -	2805	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY DONNA A				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				3004	237998	01/26/2008	2975	2754 -	2786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY KARIN C				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				1904	237999	02/01/2008	3000	2614 -	2795	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BECKY B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				3601	238253	02/13/2008	2985	2581 -	2763	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY LISA B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				3202	238289	02/13/2008	3020	2775 -	2783	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY DONNA C				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				106	242212	03/19/2008	4280	2560 -	2734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DEBRA C		WELL #:	80	RRCID ->	245759	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	2790 - 2798
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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		UL G 1-15		WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840	
03	0	28782	-0-	28782	208427	22765	3	62	4	Y	5414	5380	1	207
						5955	9							
04	0	26331	-0-	26331	234758	20471	3	628	4	Y	4756	4788	1	175
						5232	9							
05	0	22485	-0-	22485	257243	16202	3	1431	4	Y	4411	4397	1	189
						4852	9							
06	0	18763	-0-	18763	276006	13379	3	1201	4	Y	3803	3695	1	297
						4183	9							
07	0	29025	-0-	29025	305031	22835	3	1971	4	Y	3835	3958	1	174
						4219	9							
08	0	24932	-0-	24932	329963	20639	3	858	4	Y	3123	3206	1	91
						3435	9							
09	0	21123	-0-	21123	351086	14817	3	2936	4	Y	3064	3023	1	132
						3370	9							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	351086					Y	NO RPT			132
11	18772	21272	-0-	2500	353586	17724	3	316	4	Y	2938	2922	1	129
						3232	9							
12	22382	NO RPT	-0-	-22382	331204					Y	NO RPT			129
01	22382	NO RPT	-0-	-22382	308822					Y	NO RPT			129
*02	21272	NO RPT	-0-	-21272	287550					Y	NO RPT			129

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800		
03	0	76818	-0-	76818	238970	56795	3	3392	4	Y	15119	15089	1	631
						16631	9							
04	0	58471	-0-	58471	297441	44796	3	2178	4	Y	10452	10508	1	575
						11497	9							
05	0	56467	-0-	56467	353908	39813	3	6229	4	Y	9477	9783	1	269
						10425	9							
06	0	49978	-0-	49978	403886	38547	3	3027	4	Y	7640	7656	1	253
						8404	9							
07	0	48201	-0-	48201	452087	36619	3	3936	4	Y	6951	6862	1	342
						7646	9							
08	0	44368	-0-	44368	496455	36783	3	1395	4	Y	5627	5546	1	423
						6190	9							
09	0	31834	-0-	31834	528289	26149	3	209	4	Y	4978	4698	1	703
						5476	9							
10	0	34995	-0-	34995	563284	30166	3	315	4	Y	4104	4621	1	186
						4514	9							
11	45734	30283	-0-	-15451	547833	26220	3	4063	9	Y	3694	3573	1	307
12	54529	NO RPT	-0-	-54529	493304					Y	NO RPT			307
01	54529	NO RPT	-0-	-54529	438775					Y	NO RPT			307
02	51011	NO RPT	-0-	-51011	387764					Y	NO RPT			307

UL G 1-15 UNIT		WELL #:		RRCID ->	288377	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10158 - 17418
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10158	- 17418
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	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		WELL #: W 1S		RRCID ->	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A	
COWDEN, EMMA, TRACT -A-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756		WELL #: 1541		RRCID ->	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10838	- 10872		
UNIVERSITY F														
09	9870 #	9396	-0-	-474	-0-	9249	3	147	9	Y	134	131	1	25
10	10199 #	9385	-0-	-814	-0-	9201	3	184	9	Y	167	168	1	24
11	9355 R	9355	-0-	-0-	-0-	8824	3	310	4	Y	201	196	1	29
						221	9							
12	8773 #	8760	-0-	-13	-0-	8307	3	88	4	Y	332	137	1	224
						365	9							
01	8773 #	8575	-0-	-198	-0-	8518	3	57	4	Y	-0-	140	1	84
02	8207 #	NO RPT	-0-	-8207	-0-			Y	NO RPT					84

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282287	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11660	- 15989		
09	21960	12769	-0-	-9191	631387	11874	3	148	4	Y	679	589	1	104
						747	9							
10	22692	13284	-0-	-9408	621979	12584	3	14	4	Y	624	666	1	62
						686	9							
11	21960	3638	-0-	-18322	603657	3478	3	160	9	Y	145	165	1	42
12	22692	6989	-0-	-15703	587954	6547	3	69	4	Y	339	284	1	97
						373	9							
*01	22692	5867	-0-	-16825	571129	5456	3	91	4	Y	291	304	1	84
						320	9							
02	12441 #	NO RPT	-0-	-12441	558688			Y	NO RPT					84

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		3H	RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11075	- 15529		
09	19620 #	16968	-0-	-2652	-0-	13258	3	3135	4	Y	523	494	1	200
						575	9							
10	20274 #	14934	-0-	-5340	-0-	14114	3	405	4	Y	377	481	1	96
						415	9							
11	17820 #	9835	-0-	-7985	-0-	9411	3	91	4	Y	303	284	1	115
						333	9							
12	18414 #	18228	-0-	-186	-0-	17317	3	245	4	Y	605	554	1	166
						666	9							
*01	18750 R	18750	-0-	-0-	-0-	17913	3	80	4	Y	688	671	1	183
						757	9							
02	16414 #	NO RPT	-0-	-16414	-0-			Y	NO RPT					183

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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11250 - 16358									
09	18480 #	15314	-0-	-3166	-0-	11606 964	3 9	2744	4	Y	876	825	1			333
10	18011 #	11233	-0-	-6778	-0-	10327 609	3 9	297	4	Y	554	739	1			148
11	17100 #	12791	-0-	-4309	-0-	11470 1210	3 9	111	4	Y	1100	889	1			359
12	17604 R	17604	-0-	-0-	-0-	16336 1037	3 9	231	4	Y	943	1002	1			300
01	16864 #	14579	-0-	-2285	-0-	13624 894	3 9	61	4	Y	813	875	1			238
02	14790 #	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					238
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10870 - 12479									
09	6194 R	6194	-0-	-0-	-0-	4388 769	3 9	1037	4	Y	699	542	1			219
10	10759 R	10759	-0-	-0-	-0-	9600 883	3 9	276	4	Y	803	852	1			170
11	7929 R	7929	-0-	-0-	-0-	7563 293	3 9	73	4	Y	266	311	1			125
12	5952 #	4597	-0-	-1355	-0-	4500 33	3 9	64	4	Y	30	119	1			36
*01	9533 R	9533	-0-	-0-	-0-	8855 639	3 9	39	4	Y	581	485	1			132
02	8265 #	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT					132
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11400 - 17586									
09	23100 #	16512	-0-	-6588	-0-	14670 812	3 9	1030	4	Y	738	684	1			96
10	24273 #	360	-0-	-23913	-0-	358 1	3 9	1	4	Y	1	3	1			94
11	19740 #	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					94
12	20398 #	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
01	20398 #	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
02	15950 #	NO RPT	-0-	-15950	-0-					Y	NO RPT					94
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472	COMPL. DATE 12/05/2016	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10848 - 15084									
09	27780 #	25904	-0-	-1876	-0-	23694	3	2210	9	Y	2009	1926	1			373
10	28706 #	24414	-0-	-4292	-0-	22689	3	1725	9	Y	1568	1687	1			254
11	23310 #	13463	-0-	-9847	-0-	11837 1113	3 9	513	4	Y	1012	1103	1			163
12	24087 #	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	53	1			110
01	24087 #	12249	-0-	-11838	-0-	11375 809	3 9	65	4	Y	735	461	1			384
02	22533 #	NO RPT	-0-	-22533	-0-					Y	NO RPT					384
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482	COMPL. DATE 01/15/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11450 - 17704									
09	28650 #	14500	-0-	-14150	-0-	12841 757	3 9	902	4	Y	688	670	1			94
10	24645 #	18374	-0-	-6271	-0-	17147 1156	3 9	71	4	Y	1051	973	1			172
11	21510 #	4376	-0-	-17134	-0-	4261 52	3 9	63	4	Y	47	183	1			36
12	24149 #	5813	-0-	-18336	-0-	5207 565	3 9	41	4	Y	514	482	1			68
*01	24149 #	9627	-0-	-14522	-0-	8716	3	911	9	Y	828	801	1			95
02	17197 #	NO RPT	-0-	-17197	-0-					Y	NO RPT					95

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)													
ELEVATION RESOURCES LLC													
UNIVERSITY 1-28A UNIT													
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS													
//CONT.// 247756													
WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724													
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
09		15837 R	15837	-0-	-0-	-0-	14856 3	185 4	Y	724	710 1		125
							796 9						
10		12524 #	6616	-0-	-5908	-0-	6311 3	7 4	Y	271	362 1		34
							298 9						
11		16552 R	16552	-0-	-0-	-0-	15129 3	1423 9	Y	1294	1060 1		268
12		13919 #	11764	-0-	-2155	-0-	11043 3	116 4	Y	550	608 1		210
							605 9						
*01		14032 R	14032	-0-	-0-	-0-	13052 3	217 4	Y	694	709 1		195
							763 9						
02		13021 #	NO RPT	-0-	-13021	-0-			Y	NO RPT			195

UNIVERSITY 9-35													
WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985													
09		15360 #	9360	-0-	-6000	-0-	6795 3	1412 4	N	1048	1093 1		113
							1153 9						
10		14198 #	12196	-0-	-2002	-0-	10995 3	1201 9	N	1092	1129 1		76
11		12602 R	12602	-0-	-0-	-0-	11161 3	1441 9	N	1310	1179 1		207
12		12059 #	7974	-0-	-4085	-0-	7082 3	21 4	N	792	756 1		243
							871 9						
01		12059 #	9808	-0-	-2251	-0-	9173 3	635 9	N	577	700 1		120
02		11397 #	NO RPT	-0-	-11397	-0-			N	NO RPT			120

UNIVERSITY 1-26 UNIT													
WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934													
09		10980 #	7995	-0-	-2985	-0-	6486 3	455 4	N	958	884 1		124
							1054 9						
10		11160 #	8413	-0-	-2747	-0-	7341 3	31 4	N	946	910 1		160
							1041 9						
11		10800 #	8030	-0-	-2770	-0-	6866 3	102 4	N	965	939 1		186
							1062 9						
12		10323 #	9369	-0-	-954	-0-	8212 3	65 4	N	993	1032 1		147
							1092 9						
*01		11069 R	11069	-0-	-0-	-0-	9916 3	1153 9	N	1048	1068 1		127
02		7859 #	NO RPT	-0-	-7859	-0-			N	NO RPT			127

EMMA (MISSISSIPPIAN)													
ELEVATION RESOURCES LLC													
UL G 1-28 UNIT													
28899 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS													
247756													
WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515													
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES)													
CARRUTH OIL & GAS, LLC													
COWDEN, W. F.													
28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS													
135967													
WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967												
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933				
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
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004				
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*02	464 N	142	-0-	-322	-0-	142	3			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	344	-0-	-772	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 - 3075				
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 - 3157				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 -	3104
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
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-				-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-				-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-				-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-				-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
09		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-				-0-
10		6169 X	3086	-0-	-3083	-0-	3086	3	N	-0-				-0-
11		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-				-0-
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-				-0-
APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A	
09		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	3	Y	-0-				-0-
10		17515 X	16590	-0-	-925	-0-	16590	3	Y	-0-				-0-
11		17820 X	14633	-0-	-3187	-0-	14633	3	Y	-0-				-0-
12		18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	3	Y	-0-				-0-
01		17732 X	17647	-0-	-85	-0-	17647	3	Y	-0-				-0-
*02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	3	Y	-0-				-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3	Y	-0-				-0-
10		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3	Y	-0-				-0-
11		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3	Y	-0-				-0-
12		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-				-0-
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3	Y	-0-				-0-
*02		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3	Y	-0-				-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 -	9130
09		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3	N	-0-				-0-
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-				-0-
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-				-0-
12		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3	N	-0-				-0-
01		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	3	N	-0-				-0-
*02		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	3	N	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962	- 9100				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149										
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9084	- 9093				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767	COMPL. DATE 02/16/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8994	- 9148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958	- 9050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983	- 9170				
09	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	34158	3	N	-0-			-0-
10	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	35836	3	N	-0-			-0-
11	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	3	N	-0-			-0-
12	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	36170	3	N	-0-			-0-
01	36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	36325	3	N	-0-			-0-
*02	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	34239	3	N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328									
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	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-	
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

DEWEY PETROLEUM		216733															
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A									
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3		N	-0-					-0-	
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-	
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3		N	-0-					-0-	
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-	
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3		N	-0-					-0-	
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-					-0-	

DINERO OPERATING COMPANY		220711															
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42	

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145	

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412															
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC				557076							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090
09	14040	X	11915	-0-	-2125	-0-	11915	3	N	-0-	-0-
10	14508	X	12646	-0-	-1862	-0-	12646	3	N	-0-	-0-
11	14040	X	11234	-0-	-2806	-0-	11234	3	N	-0-	-0-
12	14508	X	9174	-0-	-5334	-0-	9174	3	N	-0-	-0-
01	14508	X	11009	-0-	-3499	-0-	11009	3	N	-0-	-0-
02	11832	X	8195	-0-	-3637	-0-	8195	3	N	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8916 - 9120
09	2340	X	493	-0-	-1847	-0-	493	3	Y	-0-	-0-	
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	Y	-0-	-0-	
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	Y	-0-	-0-	
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	Y	-0-	-0-	
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3	Y	-0-	-0-	
02	2784	X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	3	Y	-0-	-0-	

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8960 - 9150
09	1560	X	493	-0-	-1067	-0-	493	3	Y	-0-	-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	Y	-0-	-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	Y	-0-	-0-
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	Y	-0-	-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	Y	-0-	-0-
02	1508	N	1117	-0-	-391	-0-	1117	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
09	2340	X	493	-0-	-1847	-0-	493	3	Y	-0-	-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	Y	-0-	-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	Y	-0-	-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	Y	-0-	-0-
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3	Y	-0-	-0-
02	2784	X	1117	-0-	-1667	-0-	1117	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
DINERO OPERATING COMPANY		220711								
KERR		WELL #: 1 L		RRCID -> 019796		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		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				
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S.				WELL #:	701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8154 - 8224
09	19680 #	12539	-0-	-7141	-0-	12324	3	215	9	Y	195	366
10	20463 R	20463	-0-	-0-	-0-	20182	3	281	9	Y	255	266
11	19966	18248	-0-	-1718	-0-	17956	3	292	9	Y	265	196
12	23039	20060	-0-	-2979	-0-	19775	3	285	9	Y	259	293
01	17081	17622	-0-	541	541	17458	3	164	9	Y	149	274
*02	18790	17114	-0-	-1676	-0-	16803	3	311	9	Y	283	190

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004								
COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 11229 - 11314
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-	62
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-	62
11	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	2			N	-0-	62
12	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1519	2			N	-0-	62
01	2697 X	1263	-0-	-1434	-0-	1263	2			N	-0-	62
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-	-2523				N	NO RPT	62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
PURE				WELL #:	2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF. 11028 - 11127
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2689	2	39	9	Y	35	200
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2409	2	26	9	Y	24	224
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	-1950				Y	-0-	224
*12	2697 N	1725	-0-	-972	-0-	1708	2	17	9	Y	15	239
01	3100 N	3214	-0-	114	114	3172	2	42	9	Y	38	85
*02	2283 N	2169	-0-	-114	-0-	2130	2	39	9	Y	35	120

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177		
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	
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	-0-			-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	-0-			-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	-0-			-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	-0-			-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	-0-			-0-	
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	-0-			-0-	

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343		
09	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	324 3	6 9	N	5		150
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-		150
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		150
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		150
01	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620 3		N	-0-		150
02	1247 N	839	-0-	-408	-0-	839 3		N	-0-		150

MAXWELL "18"				WELL #: 1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11779	PERF.11452	- 11467		
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1286 3	70 9	N	64		212
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1471 3	76 9	N	69	175 1	106
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1262 3	77 9	N	70		176
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1275 3	74 9	N	67	168 1	75
01	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1307 3	84 9	N	76		151
02	1305 N	1231	-0-	-74	-0-	1155 3	76 9	N	69	178 1	42

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11208	- 11560		
09	2160 N	1087	-0-	-1073	-0-	1063 3	24 9	N	22		109
10	2170 N	951	-0-	-1219	-0-	942 3	9 9	N	8		117
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3		N	-0-		117
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-		117
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-		117
*02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2479 3	31 9	N	28		145

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 11074	PERF.10682	- 11016		
09	930 N	645	-0-	-285	-0-	633 3	12 9	N	11		193
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1929 3	28 9	N	25		218
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2027 3	36 9	N	33	173 1	78
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2744 3	7 9	N	6		84
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2193 3	36 9	N	33		117
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		117

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11372	- 11416		
09	4170 X	300	-0-	-3870	-0-	300 3		N	-0-		120
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		120
11	2580 X	25	-0-	-2555	-0-	25 3		N	-0-		120
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		120
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		120
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		120

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11156	- 11465		
09	3300 X	874	-0-	-2426	-0-	874 3		N	-0-		167
10	3410 X	2082	-0-	-1328	-0-	2082 3		N	-0-		167
11	2670 X	1925	-0-	-745	-0-	1918 3	7 9	N	6		173
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		173
01	2077 X	1764	-0-	-313	-0-	1764 3		N	-0-		173
*02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		173

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
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		4710 X	4165	-0-	-545	-0-	4153 3	12 9	Y	11	180 1	80
10		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5238 3	50 9	Y	45		125
11		4800 X	4793	-0-	-7	-0-	4772 3	21 9	Y	19		144
12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5475 3	52 9	Y	47		191
01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5079 3	45 9	Y	41		232
02		4640 X	4585	-0-	-55	-0-	4551 3	34 9	Y	31	177 1	86

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		53
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271		
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58										
09		1950 X	1884	-0-	-66	-0-	1854 3	30 4	Y	-0-		1
10		2046 X	1019	-0-	-1027	-0-	1015 3	4 4	Y	-0-		1
11		2880 X	1637	-0-	-1243	-0-	1637 3		Y	-0-		1
12		2976 X	460	-0-	-2516	-0-	460 3		Y	-0-		1
01		2976 X	710	-0-	-2266	-0-	710 3		Y	-0-		1
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			Y	-0-		1

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970		
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9	N	2		89
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		89
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		89
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		89
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		89
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		89

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083		
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138		
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1										
09		1950 X	1166	-0-	-784	-0-	1166 2		N	-0-		174
10		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		174
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		174
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		174
01		3100 N	3524	-0-	424	-0-	3518 2	6 9	N	5		179
*02		2900 N	3125	-0-	225	-0-	3123 2	2 9	N	2		181

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		142		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		147862										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		148113		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
MAXWELL 18		WELL #:		2										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		220711		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210				
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		147862										
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC		557076		557076		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2										
09	1710	X	13	-0-	-1697	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	1767	X	373	-0-	-1394	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
11	1380	N	255	-0-	-1125	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1431	3	331	4	Y	-0-		-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	3	73	4	Y	-0-		-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	802	3	5	4	Y	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC		143582		143582										
HALLEY, S. M.		WELL #:		35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEWEY PETROLEUM				216733											
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423	-	2656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414	-	2677
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN ALTMAN "D"				WELL #:	6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2441	-	2550
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #:	1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	2418	-	2552
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:	5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2506	-	2526
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN ALTMAN "B"				WELL #:	4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2490	-	2510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN "C"				WELL #:	5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2500	-	2520
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	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			
09	480 N	130	-0-	-350	-0-	130 3		N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) DEWEY PETROLEUM BROWN-ALTMAN -A-		//CONT.//	28962 500 216733	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER										
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
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705	COMPL. DATE 08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF.	N/A							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717	COMPL. DATE 10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A							
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF.	N/A							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733									
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 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

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311														
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680														
09	85 N		85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N		NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368														
09	738 R		738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			187
10	744 R		744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			187
11	738 R		738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			187
12	783 R		783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			187
01	851 R		851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			187
*02	1845 R		1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
09	198 R		198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	221 R		221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11	186 R		186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12	217 #		213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	217 #		183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
02	203 #		166	-0-	-37	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790														
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
09	435 N		435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			166
10	432 N		432	-0-	-0-	-0-	413	3	19	9	N		17	183
11	390 N		382	-0-	-8	-0-	367	3	15	9	N		14	197
12	403 N		385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N		2	199
01	403 N		391	-0-	-12	-0-	391	3			N		-0-	199
02	377 N		346	-0-	-31	-0-	333	3	13	9	N		12	211

EVENETS (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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281271		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 074251		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A				
09		60 X	48	-0-	-12	-0-	48 4	Y	-0-			325
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			325
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			325
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325

HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 083298		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
								18530		PERF.14666		- 14684	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 134824		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
								18330		PERF.14548		- 14562	
09		8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-		Y	1	1	7		1
10		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-		Y	-0-				1
11		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-		Y	-0-				1
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-		Y	-0-				1
01		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 4	Y	-0-				1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		RRCID -> 142304		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
								21195		PERF.14129		- 14216	
*05		DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	3	Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	85	-0-	85	1119	79 3	Y	-0-				-0-
07		2665 X	1546	-0-	-1119	-0-	1545 3	Y	-0-				-0-
08		7750 X	529	-0-	-7221	-0-	529 3	Y	-0-				-0-
09		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-		Y	-0-				-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-				-0-
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-				-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657					
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
09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	36	7		45
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-				45
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-				45
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				45
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600		PERF.16649 - 17622	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214	
HALEY, J.		WELL #: 605									
09	50550 X	96	-0-	-50454	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-			N	-0-		-0-
11	50550 X	-0-	-0-	-50550	-0-			N	-0-		-0-
12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-			N	10	10	8
01	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-			N	151	151	8
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	29	29	8

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150		PERF.17691 - 17696						
HALEY UNIT		WELL #: 1														
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	Y	3	1	7	2	8	1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	4			Y	-0-					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.17458 - 18384						
09	18750 X	891	-0-	-17859	-0-	889	4	2	9	N	2	3	7	2	8	4
10	19375 X	2123	-0-	-17252	-0-	2123	4			N	-0-					4
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					4
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					4
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					4
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 APACHE CORPORATION 027200
 MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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 CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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 CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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 CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	1307	-0-	-1243	-0-	107	1	1200	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	1509	-0-	-1126	-0-	138	1	1371	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	693	-0-	-1857	-0-	56	1	637	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	26	-0-	-1338	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3296	-0-	396	396	277	1	3019	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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 CODE	EOM BALANCE
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	776	-0-	-1022	-0-	71	1	705	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	148	-0-	-2162	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	6	-0-	-1482	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	139	1	1420	3	N	-0-			-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	795	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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 CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-			-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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 CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	90	1	1018	3	N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	887	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	576	-0-	-1254	-0-	47	1	529	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932		- 12020				
09	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	83	1	933	3	N	-0-			3
10	1178 X	813	-0-	-365	-0-	74	1	739	3	N	-0-			3
11	1140 X	674	-0-	-466	-0-	55	1	619	3	N	-0-			3
12	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-			3
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	1001	3	N	-0-			3
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	3	N	-0-			3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990		- 12216		
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	242	1	2724	3	N	-0-			-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1621	3	N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	3	N	-0-			-0-
12	3069 N	20	-0-	-3049	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	825	-0-	-422	-0-	69	1	756	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106		- 12167		
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	3	N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
12	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-			-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534		- 11970		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	N	-0-			35
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			35
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	N	-0-			35
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			35
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-			35
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-			35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030		- 12146		
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	79	1	891	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	767	-0-	-256	-0-	70	1	697	3	N	-0-			-0-
11	540 N	259	-0-	-281	-0-	21	1	238	3	N	-0-			-0-
12	992 N	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084		- 12190		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
11	420 N	30	-0-	-390	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3495		- 3575		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346				
09	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	114	1	1283	3	N	-0-				-0-
10	1860 N	671	-0-	-1189	-0-	61	1	610	3	N	-0-				-0-
11	1200 N	478	-0-	-722	-0-	39	1	439	3	N	-0-				-0-
12	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-				-0-
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	111	1	1210	3	N	-0-				-0-

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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RING ENERGY, INC.		712382		CULBERSON "V" FEE	WELL #:			5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC		028612													
OATMAN WC 3		WELL #:		1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043 - 13427				
09	4950 X	599	-0-	-4351	-0-	27	1	492	3	N	71	495	1		86
						2	4	78	9						
10	5115 X	2416	-0-	-2699	-0-	162	1	2193	3	N	45	8	1		123
						11	4	50	9						
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	368	1	4691	3	N	152	27	1		248
						1	4	167	9						
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	330	1	3725	3	N	319	379	1		188
						351	9								
*01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	382	1	3887	3	N	304	398	1		94
						4	4	334	9						
*02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	546	1	5039	3	N	320	228	1		186
						46	4	352	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612										
SMITHER STATE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10649	- 17793		
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		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			10
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	179	189	1	-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.10090	- 15094			
09		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	488	1	8785	3	Y	500	464	1	111
							414	4	550	9					
10		9145 X	6239	-0-	-2906	-0-	380	1	5150	3	Y	620	581	1	150
							27	4	682	9					
11		8850 X	8142	-0-	-708	-0-	534	1	6802	3	Y	733	744	1	139
							806	9							
12		10388 X	10307	-0-	-81	-0-	761	1	8592	3	Y	867	667	1	339
							954	9							
*01		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	1156	1	11765	3	Y	657	754	1	242
							13	4	723	9					
*02		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1149	1	10600	3	Y	607	608	1	241
							98	4	668	9					

OATMAN UNIT 29		WELL #:		1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9800	- 13851			
09		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	434	1	7807	3	N	321	204	1	277
							351	4	353	9					
10		8029 X	7545	-0-	-484	-0-	470	1	6370	3	N	347	416	1	208
							323	4	382	9					
11		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	715	1	9109	3	N	431	418	1	221
							1	4	474	9					
12		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	808	1	9127	3	N	456	223	1	454
							502	9							
*01		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	801	1	8150	3	N	583	829	1	208
							9	4	641	9					
*02		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1005	1	9266	3	N	176	261	1	123
							86	4	194	9					

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9990	- 16507			
09		14160 X	11041	-0-	-3119	-0-	554	1	9969	3	Y	441	414	1	105
							33	4	485	9					
10		14632 X	7558	-0-	-7074	-0-	475	1	6434	3	Y	559	515	1	149
							34	4	615	9					
11		13920 X	10161	-0-	-3759	-0-	716	1	9122	3	Y	293	371	1	71
							1	4	322	9					
12		13172 X	10179	-0-	-2993	-0-	805	1	9098	3	Y	251	133	1	189
							276	9							
*01		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	991	1	10079	3	Y	502	601	1	90
							11	4	552	9					
*02		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	1042	1	9614	3	Y	218	284	1	24
							89	4	240	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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 -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504																
09	14640	X	9459	-0-	-5181	-0-	474 1	8537 3	N		382	208 1				351
10	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	28 4	420 9								
11	13410	X	12203	-0-	-1207	-0-	449 1	6088 3	N		375	414 1				312
12	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	29855 4	413 9								
01	15128	X	12211	-0-	-2917	-0-	852 1	10862 3	N		438	447 1				303
02	14152	X	11227	-0-	-2925	-0-	7 4	482 9								
							921 1	10402 3	N		199	235 1				267
							38 4	219 9								
							1025 1	10428 3	N		577	748 1				96
							123 4	635 9								
							1047 1	9654 3	N		389	263 1				222
							98 4	428 9								

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450																
09	15330	X	13786	-0-	-1544	-0-	659 1	11870 3	Y		1106	1093 1				303
10	15841	X	8975	-0-	-6866	-0-	40 4	1217 9								
11	15330	X	13796	-0-	-1534	-0-	539 1	7298 3	Y		1000	1022 1				281
12	14260	X	13830	-0-	-430	-0-	38 4	1100 9								
*01	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	925 1	11791 3	Y		980	1022 1				239
*02	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	2 4	1078 9								
							1037 1	11711 3	Y		984	707 1				516
							1082 9									
							1211 1	12323 3	Y		1185	1494 1				207
							13 4	1304 9								
							1288 1	11875 3	Y		907	1008 1				106
							110 4	998 9								

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322																
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612														
COTTONWOOD WEST		WELL #: 2202		RRCID -> 281262		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 10412		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE		WELL #: 703H		RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8986 - 17851	
09	29430 X	27628	-0-	-1802	-0-	1297 1	24219 3	Y	1920	1880 1	443
						2112 9					
10	31031 X	10816	-0-	-20215	-0-	544 1	8465 3	Y	1101	1287 1	257
						596 4	1211 9				
11	30030 X	4603	-0-	-25427	-0-	329 1	3921 3	Y	321	375 1	203
						353 9					
12	31031 X	28351	-0-	-2680	-0-	1706 1	24250 3	Y	2177	1612 1	768
						2395 9					
*01	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	2423 1	20022 3	Y	1484	1828 1	424
						1632 9					
02	26709 X	23796	-0-	-2913	-0-	1821 1	19304 3	Y	1435	1331 1	528
						1092 4	1579 9				

ASHER		WELL #: 3602		RRCID -> 281380		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9943 - 10057	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9643		PERF.10055 - 18176		
09	38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	799 1	14380 3	Y	5553	5513 1	766	
						17304 4	6108 9					
*10	122902 X	122902	-0-	-0-	-0-	2057 1	27861 3	Y	5894	5868 1	792	
						86501 4	6483 9					
11	60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	4163 1	53061 3	Y	2813	2525 1	1080	
						460 4	3094 9					
12	68673 X	68673	-0-	-0-	-0-	5111 1	57749 3	Y	5277	5496 1	861	
						8 4	5805 9					
*01	71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	5761 1	58625 3	Y	6588	1015 0	5233 1	1201
						63 4	7247 9					
02	75835 X	63593	-0-	-12242	-0-	5484 1	50572 3	Y	6427	3923 0	3140 1	565
						467 4	7070 9					

WISE UNIT		WELL #: 103 H		RRCID -> 281678		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9485 - 15906	
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	70		194
10	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			N	-0-		194
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		194
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		194
01	248 X	184	-0-	-64	-0-	16 1	168 3	N	-0-		194
*02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	28 1	257 3	N	2	2 1	194
						2 4	2 9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612											
COTTONWOOD WEST		WELL #:		2406H	RRCID ->	282301	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9827	- 14139		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		40920 X	18753	-0-	-22167	-0-	411 1	7400 3	N	559	384	1		700	
							10327 4	615 9							
10		42284 X	1473	-0-	-40811	-0-	96 1	1295 3	N	68	198	1		570	
							7 4	75 9							
11		40920 X	515	-0-	-40405	-0-	461 4	54 9	N	49	189	1		430	
12		37045 X	10727	-0-	-26318	-0-	10356 4	371 9	N	337	195	1		572	
01		37045 X	8142	-0-	-28903	-0-	7 1	67 3	N	388	561	1		399	
							7641 4	427 9							
02		18125 X	8096	-0-	-10029	-0-	7505 4	591 9	N	537	344	1		592	

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		2H	RRCID ->	282655	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10259	- 18311		
09		42420 X	12105	-0-	-30315	-0-	570 1	10259 3	Y	1129	725	1		633	
							34 4	1242 9							
10		43834 X	22314	-0-	-21520	-0-	1284 1	17386 3	Y	3230	2698	1		1165	
							91 4	3553 9							
11		44817 X	44817	-0-	-0-	-0-	2946 1	37557 3	Y	3916	3943	1		1138	
							6 4	4308 9							
12		28064 X	28064	-0-	-0-	-0-	2059 1	23262 3	Y	2494	3239	1		393	
							2743 9								
*01		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	846 1	8608 3	Y	1121	611	1		903	
							9 4	1233 9							
*02		25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	2278 1	21008 3	Y	2127	2560	1		470	
							194 4	2340 9							

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		2H	RRCID ->	282799	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10034	- 16636		
09		32250 X	18453	-0-	-13797	-0-	290 1	5226 3	Y	736	800	1		233	
							12127 4	810 9							
10		38161 X	12401	-0-	-25760	-0-	88 1	1186 3	Y	750	740	1		243	
							10302 4	825 9							
11		36930 X	803	-0-	-36127	-0-	56 1	719 3	Y	25	174	1		94	
							28 9								
12		35011 X	-0-	-0-	-35011	-0-			Y	-0-				94	
*01		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	168 1	1714 3	Y	71	75	1		90	
							2 4	78 9							
02		17835 X	7116	-0-	-10719	-0-	657 1	6060 3	Y	312	296	1		106	
							56 4	343 9							

DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #:		2H	RRCID ->	282849	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	10417	- 19099		
09		114570 X	59623	-0-	-54947	-0-	2649 1	47706 3	N	7097	6962	1		835	
							1461 4	7807 9							
10		80135 X	52356	-0-	-27779	-0-	3041 1	41186 3	N	6848	6978	1		705	
							596 4	7533 9							
11		76320 X	58607	-0-	-17713	-0-	3424 1	43649 3	N	6366	6234	1		837	
							4531 4	7003 9							
12		78089 X	67618	-0-	-10471	-0-	4859 1	54893 3	N	6328	6170	1		995	
							905 4	6961 9							
01		78089 X	75245	-0-	-2844	-0-	5690 1	57903 3	N	6623	2548	0	4483 1	587	
							4367 4	7285 9							
*02		58032 X	58032	-0-	-0-	-0-	4788 1	44151 3	N	4079	3626	0	357 1	683	
							4606 4	4487 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		49620 X	49620	-0-	-0-	-0-	2348 1	42287 3		N	3932	3909 1		756
							660 4	4325 9						
10		66526 X	41789	-0-	-24737	-0-	2063 1	27939 3		N	3946	4233 1		469
							7446 4	4341 9						
11		64380 X	53627	-0-	-10753	-0-	3092 1	39418 3		N	3435	2651 1		1253
							7338 4	3779 9						
12		66526 X	44689	-0-	-21837	-0-	3308 1	37378 3		N	3136	426 0	2536 1	1427
							553 4	3450 9						
01		64170 X	43825	-0-	-20345	-0-	3581 1	36439 3		N	3384	2958 0	1575 1	278
							83 4	3722 9						
02		47966 X	42002	-0-	-5964	-0-	3778 1	34837 3		N	2779	2306 0	282 1	469
							330 4	3057 9						

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
09		61860 X	35130	-0-	-26730	-0-	1510 1	27199 3		Y	2543	2532 1		417
							3624 4	2797 9						
10		63922 X	23245	-0-	-40677	-0-	1344 1	18198 3		Y	3059	2925 1		551
							338 4	3365 9						
11		59220 X	29250	-0-	-29970	-0-	1703 1	21704 3		Y	3875	3384 1		1042
							1580 4	4263 9						
12		40576 X	32127	-0-	-8449	-0-	1924 1	21737 3		Y	1468	2186 1		324
							6851 4	1615 9						
*01		36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	2440 1	24824 3		Y	2697	1246 0	981 1	794
							6058 4	2967 9						
*02		37347 X	37347	-0-	-0-	-0-	3096 1	28555 3		Y	3880	3372 0	231 1	1071
							1428 4	4268 9						

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322														
09		106410 X	66104	-0-	-40306	-0-	3192 1	59583 3		N	2509	2453 1		264
							569 4	2760 9						
10		109957 X	49820	-0-	-60137	-0-	2451 1	38134 3		N	2094	2142 1		216
							6932 4	2303 9						
11		106410 X	55154	-0-	-51256	-0-	3559 1	42453 3		N	1842	1715 1		343
							7116 4	2026 9						
12		97495 X	44627	-0-	-52868	-0-	2295 1	32624 3		N	1996	1535 1		804
							7512 4	2196 9						
01		72695 X	41085	-0-	-31610	-0-	3715 1	30694 3		N	1732	2275 1		261
							4771 4	1905 9						
02		63887 X	39692	-0-	-24195	-0-	2777 1	29437 3		N	1634	1533 1		362
							5681 4	1797 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323														
09		53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	2251 1	40526 3		N	4879	4275 1		1000
							5753 4	5367 9						
10		43425 X	43425	-0-	-0-	-0-	2539 1	34394 3		N	5738	6083 1		655
							180 4	6312 9						
11		69974 X	69974	-0-	-0-	-0-	4465 1	56919 3		N	5202	5011 1		846
							2868 4	5722 9						
12		68075 X	68075	-0-	-0-	-0-	4626 1	52260 3		N	4819	4513 1		1152
							5888 4	5301 9						
*01		68091 X	68091	-0-	-0-	-0-	5369 1	54631 3		N	5493	2092 0	4106 1	447
							2049 4	6042 9						
*02		63696 X	63696	-0-	-0-	-0-	5716 1	52716 3		N	4330	3662 0	620 1	495
							501 4	4763 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC				//CONT.// 028612										
OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	6H	RRCID ->	283330	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561	
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

09		21870 X	20672	-0-	-1198	-0-	463 1	8335 3	Y	4863	4581	1		584
							6525 4	5349 9						
*10		60121 X	60121	-0-	-0-	-0-	597 1	8083 3	Y	5297	5183	1		698
							45614 4	5827 9						
11		21870 X	16557	-0-	-5313	-0-	658 1	8393 3	Y	6412	6261	1		849
							453 4	7053 9						
12		14499 X	3413	-0-	-11086	-0-	10 1	115 3	Y	2982	3291	1		540
							8 4	3280 9						
*01		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	Y	1764	326	0	1552 1	426
							1940 9							
02		13311 X	1170	-0-	-12141	-0-	90 1	828 3	Y	222	344	0	246 1	58
							8 4	244 9						

AT LANDS STATE UNIT				WELL #:	406H	RRCID ->	283427	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 9558	- 15838	
09		90060 X	90060	-0-	-0-	-0-	2045 1	36817 3	N	2084	2059	1		413
							48906 4	2292 9						
10		140450 X	140450	-0-	-0-	-0-	2510 1	33999 3	N	1995	2081	1		327
							101746 4	2195 9						
11		80588 X	80588	-0-	-0-	-0-	3283 1	41845 3	N	1879	1728	1		478
							33393 4	2067 9						
12		93062 X	43307	-0-	-49755	-0-	2714 1	30662 3	N	1659	1449	1		688
							8106 4	1825 9						
01		140461 X	31121	-0-	-109340	-0-	2616 1	26617 3	N	1673	1846	1		515
							48 4	1840 9						
02		131399 X	30242	-0-	-101157	-0-	2728 1	25157 3	N	1477	1500	1		492
							732 4	1625 9						

SMITHER STATE 1				WELL #:	6H	RRCID ->	283439	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10614	- 17099	
09		58560 X	54267	-0-	-4293	-0-	1534 1	27618 3	N	5351	5013	1		902
							19229 4	5886 9						
10		60512 X	30430	-0-	-30082	-0-	1479 1	20026 3	N	5265	4987	1		1180
							3133 4	5792 9						
11		58560 X	36705	-0-	-21855	-0-	2276 1	29015 3	N	4918	5398	1		700
							4 4	5410 9						
12		56079 X	42929	-0-	-13150	-0-	2355 1	26609 3	N	4389	4775	1		314
							9137 4	4828 9						
01		56079 X	39799	-0-	-16280	-0-	2286 1	23258 3	N	4085	1613	0	2228 1	558
							9761 4	4494 9						
02		52461 X	11367	-0-	-41094	-0-	942 1	8683 3	N	1410	1142	0	415 1	411
							191 4	1551 9						

COTTONWOOD WEST STATE UNIT				WELL #:	807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9412	PERF.10088	- 17202	
09		100996 X	100996	-0-	-0-	-0-	3739 1	67335 3	Y	6020	6464	1		738
							23300 4	6622 9						
10		150337 X	150337	-0-	-0-	-0-	3813 1	51645 3	Y	5759	5467	1		1030
							88544 4	6335 9						
11		112050 X	77396	-0-	-34654	-0-	4997 1	63700 3	Y	5054	4828	1		1256
							3140 4	5559 9						
12		106860 X	106860	-0-	-0-	-0-	7766 1	87744 3	Y	3350	3785	1		821
							7665 4	3685 9						
*01		104146 X	104146	-0-	-0-	-0-	8785 1	89388 3	Y	3980	1871	0	2307 1	623
							1595 4	4378 9						
*02		98083 X	98083	-0-	-0-	-0-	9080 1	83737 3	Y	4053	2388	0	1628 1	660
							808 4	4458 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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 #: 5H		RRCID -> 283451	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 9454	PERF.10126	- 17309								
09		70546 X	70546	-0-	-0-	3274	1	58954	3	N	5357	5586	1			1005
						2425	4	5893	9							
10		87358 X	35267	-0-	-52091	2061	1	27910	3	N	4256	4414	1			847
						614	4	4682	9							
11		104370 X	49912	-0-	-54458	3104	1	39564	3	N	4036	4375	1			508
						2804	4	4440	9							
12		107849 X	33310	-0-	-74539	1714	1	19368	3	N	2248	2455	1			301
						9755	4	2473	9							
*01		107849 X	23241	-0-	-84608	1890	1	19229	3	N	1861	1534	0	134	1	494
						75	4	2047	9							
02		68208 X	53285	-0-	-14923	4735	1	43665	3	N	4064	3556	0	353	1	649
						415	4	4470	9							
		WISE WEST STATE		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 9087	- 18018						
09		92160 X	60467	-0-	-31693	2912	1	54372	3	N	2829	3155	1			284
						71	4	3112	9							
10		95232 X	40989	-0-	-54243	2165	1	33676	3	N	2799	2647	1			436
						2069	4	3079	9							
11		92160 X	68225	-0-	-23935	4633	1	55256	3	N	3068	2841	1			663
						4961	4	3375	9							
12		84723 X	32972	-0-	-51751	1958	1	27830	3	N	1643	1702	1			604
						1377	4	1807	9							
01		76725 X	35145	-0-	-41580	3180	1	26274	3	N	1300	1320	1			584
						4261	4	1430	9							
*02		68022 X	68022	-0-	-0-	4616	1	48921	3	N	2906	3128	1			362
						11288	4	3197	9							
		WISE WEST STATE		WELL #: 801H		RRCID -> 283565	COMPL. DATE 05/25/2018	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9266	- 18690						
09		132810 X	54711	-0-	-78099	2575	1	48073	3	N	2717	2449	1			651
						1074	4	2989	9							
10		134106 X	37719	-0-	-96387	2098	1	32641	3	N	2512	2882	1			281
						217	4	2763	9							
11		116190 X	24354	-0-	-91836	1711	1	20405	3	N	1491	996	1			776
						598	4	1640	9							
12		118265 X	42935	-0-	-75330	2590	1	36812	3	N	2919	2495	1			1200
						322	4	3211	9							
01		102610 X	54206	-0-	-48404	5205	1	43001	3	N	3317	4118	1			399
						2351	4	3649	9							
*02		68857 X	68857	-0-	-0-	4533	1	48044	3	N	3131	3159	1			371
						12836	4	3444	9							
		SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 9572	PERF.11364	- 17287						
09		50806 X	50806	-0-	-0-	2231	1	40177	3	N	6568	6315	1			908
						1173	4	7225	9							
*10		40484 X	40484	-0-	-0-	2041	1	27649	3	N	7027	6947	1			988
						3064	4	7730	9							
11		55180 X	55180	-0-	-0-	3526	1	44952	3	N	6086	5477	1			1597
						7	4	6695	9							
12		53661 X	49491	-0-	-4170	3486	1	39389	3	N	5095	5789	1			903
						1011	4	5605	9							
01		53661 X	47038	-0-	-6623	3609	1	36721	3	N	6061	844	0	4820	1	1300
						41	4	6667	9							
02		49126 X	41354	-0-	-7772	3579	1	33001	3	N	4064	3381	0	664	1	1319
						304	4	4470	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COSMO DALTEX UNIT 45-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9838 - 14146		
09		43830 X	32505	-0-	-11325	-0-	1526 1 479 4	27482 3 3018 9	Y	2744	2752 1		371
10		45291 X	27383	-0-	-17908	-0-	1664 1 118 4	22531 3 3070 9	Y	2791	2848 1		314
11		43830 X	38596	-0-	-5234	-0-	2591 1 5 4	33031 3 2969 9	Y	2699	2343 1		670
12		45291 X	34731	-0-	-10560	-0-	2666 1 215 4	30126 3 1724 9	Y	1567	310 0	1383 1	544
*01		36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	2896 1 1586 4	29472 3 2394 9	Y	2176	2042 0	381 1	297
02		31436 X	16751	-0-	-14685	-0-	1493 1 796 4	13772 3 690 9	Y	627	648 0	112 1	164

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID ->	284035	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9987 - 19720		
09		217860 X	123857	-0-	-94003	-0-	5734 1 1216 4	103252 3 13655 9	N	12414	12846 1		852
10		225122 X	94783	-0-	-130339	-0-	5515 1 579 4	74694 3 13995 9	N	12723	12211 1		1364
11		217860 X	120596	-0-	-97264	-0-	7960 1 15 4	101474 3 11147 9	N	10134	2721 0	7687 1	1090
12		182466 X	113913	-0-	-68553	-0-	8342 1 329 4	94253 3 10989 9	N	9990	10030 0	460 1	590
01		144119 X	116150	-0-	-27969	-0-	9349 1 159 4	95135 3 11507 9	N	10461	9251 0	663 1	1137
02		119741 X	104287	-0-	-15454	-0-	9204 1 798 4	84879 3 9406 9	N	8551	7925 0	687 1	1076

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID ->	284169	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10163 - 16708		
09		65430 X	32696	-0-	-32734	-0-	1342 1 2463 4	24174 3 4717 9	N	4288	3737 1		1264
10		99295 X	99295	-0-	-0-	-0-	2539 1 54767 4	34386 3 7603 9	N	6912	6922 1		1254
11		70080 X	24936	-0-	-45144	-0-	1504 1 3019 4	19166 3 1247 9	N	1134	1373 1		1015
12		72416 X	12209	-0-	-60207	-0-	923 1 675 4	10426 3 185 9	N	168	218 0	585 1	380
*01		99293 X	15212	-0-	-84081	-0-	918 1 924 4	9343 3 4027 9	N	3661	2514 0	630 1	897
02		92887 X	8458	-0-	-84429	-0-	639 1 348 4	5892 3 1579 9	N	1435	1474 0	48 1	810

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID ->	284171	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	10179 - 16913		
09		89850 X	71336	-0-	-18514	-0-	3249 1 5125 4	58503 3 4459 9	N	4054	3633 1		1177
10		111467 X	111467	-0-	-0-	-0-	3358 1 58748 4	45475 3 3886 9	N	3533	4009 1		701
11		91500 X	74686	-0-	-16814	-0-	4838 1 3024 4	61670 3 5154 9	N	4685	3884 1		1502
12		94550 X	65632	-0-	-28918	-0-	4954 1 1644 4	55975 3 3059 9	N	2781	840 0	2336 1	1107
*01		111476 X	71799	-0-	-39677	-0-	6012 1 973 4	61172 3 3642 9	N	3311	2545 0	998 1	875
02		104284 X	74952	-0-	-29332	-0-	6809 1 871 4	62795 3 4477 9	N	4070	2946 0	508 1	1491

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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 #: 901H		RRCID ->	284561	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9858	-		20005		
09		142117 X	142117	-0-	-0-	2292	1	41281	3	Y	3964	4525	1			570
						94184	4	4360	9							
10		91852 X	91852	-0-	-0-	1462	1	19797	3	Y	2841	2856	1			555
						67468	4	3125	9							
11		41520 X	8830	-0-	-32690	394	1	5019	3	Y	259	167	1			647
						3132	4	285	9							
12		58743 X	58743	-0-	-0-	3733	1	42173	3	Y	4702	4317	1			1032
						7665	4	5172	9							
*01		47187 X	47187	-0-	-0-	3596	1	36593	3	Y	4964	2605	0	2584	1	807
						1538	4	5460	9							
02		35177 X	28338	-0-	-6839	2477	1	22839	3	Y	2524	1875	0	931	1	525
						246	4	2776	9							
		SAVAGE UNIT		WELL #: 1708H		RRCID ->	285346	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	10022	-		14700
09		229620 X	40375	-0-	-189245	1014	1	18267	3	Y	1972	1988	1			290
						18925	4	2169	9							
10		70184 X	36064	-0-	-34120	959	1	12986	3	Y	1600	1519	1			371
						20359	4	1760	9							
11		67920 X	14177	-0-	-53743	792	1	10099	3	Y	139	163	1			347
						3133	4	153	9							
12		61414 X	46477	-0-	-14937	2833	1	32007	3	Y	3611	3184	1			774
						7665	4	3972	9							
*01		38809 X	38809	-0-	-0-	2997	1	30497	3	Y	3439	1810	0	1837	1	566
						1532	4	3783	9							
02		39034 X	31162	-0-	-7872	2722	1	25105	3	Y	2789	1865	0	945	1	545
						267	4	3068	9							
		RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285407	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	10045	-		19445
09		106762 X	106762	-0-	-0-	2135	1	38451	3	N	5078	5266	1			818
						60590	4	5586	9							
10		87855 X	87855	-0-	-0-	1402	1	18988	3	N	2699	2778	1			739
						64496	4	2969	9							
11		79770 X	26404	-0-	-53366	869	1	11080	3	N	1239	1135	1			843
						13092	4	1363	9							
12		110329 X	68091	-0-	-42238	3461	1	39105	3	N	4349	4152	1			1040
						20741	4	4784	9							
01		110329 X	50818	-0-	-59511	3473	1	35339	3	N	3962	813	0	2860	1	1329
						7648	4	4358	9							
02		103211 X	32367	-0-	-70844	2740	1	25265	3	N	3458	1746	0	1509	1	1532
						558	4	3804	9							
		OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID ->	285572	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9970	-		17159
09		107610 X	76120	-0-	-31490	3523	1	63441	3	Y	7637	7477	1			1078
						755	4	8401	9							
10		111197 X	59747	-0-	-51450	3371	1	45652	3	Y	8380	8525	1			933
						1506	4	9218	9							
11		107610 X	81324	-0-	-26286	5144	1	65571	3	Y	7551	6623	1			1861
						2303	4	8306	9							
12		96954 X	69518	-0-	-27436	5215	1	58915	3	Y	4821	946	0	4066	1	1670
						85	4	5303	9							
*01		71939 X	71939	-0-	-0-	5768	1	58690	3	Y	6741	6464	0	992	1	955
						66	4	7415	9							
02		73573 X	66967	-0-	-6606	5932	1	54708	3	Y	5293	4604	0	443	1	1201
						505	4	5822	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506															
M	O	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
09		25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-			303
10		23994 X	68	-0-	-23926	-0-	5	1	63	3	N	-0-			303
11		12450 X	9012	-0-	-3438	-0-	93	1	1189	3	N	6	7	1	302
							7723	4	7	9					
12		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			302
*01		408 X	408	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	N	-0-			302
							1	4							
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			302

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459															
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600															
09		208860 X	88210	-0-	-120650	-0-	4201	1	75651	3	N	7203	7403	1	814
							435	4	7923	9					
10		215822 X	100779	-0-	-115043	-0-	2520	1	34137	3	N	4031	4335	1	510
							59688	4	4434	9					
11		208860 X	96143	-0-	-112717	-0-	6226	1	79360	3	N	7627	7178	1	959
							2167	4	8390	9					
12		135377 X	122754	-0-	-12623	-0-	7661	1	86552	3	N	8263	8557	1	665
							19452	4	9089	9					
01		127131 X	106444	-0-	-20687	-0-	8335	1	84807	3	N	8789	8343	1	1111
							3634	4	9668	9					
02		94279 X	82172	-0-	-12107	-0-	7271	1	67051	3	N	6506	4472	0	1890
							693	4	7157	9				1	1255

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689															
09		213030 X	65660	-0-	-147370	-0-	2482	1	44702	3	N	6755	6918	1	37
							11045	4	7431	9					
10		220131 X	16976	-0-	-203155	-0-	189	1	2559	3	N	8	43	1	2
							14219	4	9	9					
11		213030 X	34546	-0-	-178484	-0-	1407	1	17930	3	N	1686	1498	1	190
							13354	4	1855	9					
12		128650 X	90292	-0-	-38358	-0-	6156	1	69549	3	N	9622	898	0	8603
							4003	4	10584	9				1	311
01		96751 X	89826	-0-	-6925	-0-	7142	1	72675	3	N	7358	6528	0	900
							1915	4	8094	9				1	241
*02		68540 X	68540	-0-	-0-	-0-	6035	1	55657	3	N	5739	5483	0	450
							535	4	6313	9				1	47

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735															
09		57480 X	37959	-0-	-19521	-0-	1759	1	31670	3	N	2624	2735	1	285
							1644	4	2886	9					
10		59396 X	8321	-0-	-51075	-0-	104	1	1409	3	N	80	5	1	360
							6720	4	88	9					
11		36450 X	23607	-0-	-12843	-0-	1495	1	19058	3	N	2619	2536	1	443
							173	4	2881	9					
12		39215 X	19348	-0-	-19867	-0-	1315	1	14856	3	N	1777	1167	1	1053
							1222	4	1955	9					
01		39215 X	23778	-0-	-15437	-0-	1874	1	19064	3	N	2418	3119	1	352
							180	4	2660	9					
02		36685 X	15394	-0-	-21291	-0-	1318	1	12157	3	N	1643	1201	1	794
							112	4	1807	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612											
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 24WB		RRCID -> 286787		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 9115		PERF. 9815 - 17174		
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		270630 X	137336	-0-	-133294	-0-	6640	1	119569	3	N	6277	6403 1	34
							4222	4	6905	9				
10		134757 X	100229	-0-	-34528	-0-	6206	1	84060	3	N	8615	8288 1	361
							486	4	9477	9				
11		140850 X	127676	-0-	-13174	-0-	8625	1	109949	3	N	8060	7642 1	779
							236	4	8866	9				
12		145545 X	135436	-0-	-10109	-0-	10076	1	113841	3	N	6731	659 0 6624 1	227
							4115	4	7404	9				
01		145545 X	130150	-0-	-15395	-0-	11013	1	112057	3	N	5504	4517 0 1048 1	166
							1026	4	6054	9				
02		132762 X	109419	-0-	-23343	-0-	10123	1	93356	3	N	4598	3975 0 755 1	34
							882	4	5058	9				

DALTEX MUNN UNIT 42-43			WELL #: 8H		RRCID -> 286917		COMPL. DATE 12/26/2018			TOTAL DEPTH 8937		PERF. 9807 - 17209		
09		150480 X	98534	-0-	-51946	-0-	4010	1	72206	3	N	8270	8220 1	659
							13221	4	9097	9				
10		146847 X	64541	-0-	-82306	-0-	3502	1	47435	3	N	8164	8366 1	457
							4624	4	8980	9				
11		116520 X	79135	-0-	-37385	-0-	5027	1	64081	3	N	7204	6581 1	1080
							2103	4	7924	9				
12		120404 X	75666	-0-	-44738	-0-	5248	1	59297	3	N	6796	6436 1	1440
							3645	4	7476	9				
01		120404 X	70338	-0-	-50066	-0-	5632	1	57307	3	N	5873	4568 0 2271 1	474
							939	4	6460	9				
02		95236 X	61500	-0-	-33736	-0-	5358	1	49412	3	N	5449	3596 0 1355 1	972
							736	4	5994	9				

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 28WB		RRCID -> 287107		COMPL. DATE 03/28/2019			TOTAL DEPTH 9871		PERF.10169 - 20277		
09		372431 X	372431	-0-	-0-	-0-	9833	1	177071	3	N	13025	12919 1	1099
							171199	4	14328	9				
10		361632 X	361632	-0-	-0-	-0-	9351	1	126657	3	N	11658	11446 1	1311
							212800	4	12824	9				
11		273270 X	230101	-0-	-43169	-0-	13929	1	177555	3	N	10883	10160 1	2034
							26646	4	11971	9				
12		327515 X	223770	-0-	-103745	-0-	16142	1	182369	3	N	10090	10822 1	1302
							14160	4	11099	9				
*01		327515 X	228880	-0-	-98635	-0-	19057	1	193912	3	N	12213	4750 0 6962 1	1803
							2477	4	13434	9				
02		306385 X	134116	-0-	-172269	-0-	12454	1	114855	3	N	5127	4381 0 929 1	1620
							1167	4	5640	9				

WISE WEST STATE			WELL #: 1803H		RRCID -> 287114		COMPL. DATE 07/07/2018			TOTAL DEPTH 8600		PERF.12502 - 17449		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106179				N	303	302 1		14
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106179				N	-0-			14
11		SHUT IN	9	-0-	9	106188	9	4		N	-0-			14
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188				N	-0-			14
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188				N	-0-			14
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	106188				N	-0-			14

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612											
DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893	
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
09		164670 X	51007	-0-	-113663	-0-	2327 1	41906 3	N	6031	6283 1		217	
							140 4	6634 9						
10		170159 X	17284	-0-	-152875	-0-	141 1	1907 3	N	-0-	94 1		123	
							15236 4							
11		164670 X	53343	-0-	-111327	-0-	3151 1	40162 3	N	4761	4212 1		672	
							4793 4	5237 9						
12		143096 X	58754	-0-	-84342	-0-	3953 1	44660 3	N	4703	5070 1		305	
							4968 4	5173 9						
01		96906 X	24187	-0-	-72719	-0-	1866 1	18989 3	N	1746	39 0	1878 1	134	
							1411 4	1921 9						
02		49300 X	4091	-0-	-45209	-0-	366 1	3371 3	N	-0-	27 1		107	
							354 4							

DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920	
09		138330 X	64935	-0-	-73395	-0-	2626 1	47289 3	N	4732	4803 1		164	
							9815 4	5205 9						
10		142941 X	29732	-0-	-113209	-0-	1715 1	23223 3	N	3886	3818 1		232	
							519 4	4275 9						
11		138330 X	14655	-0-	-123675	-0-	848 1	10808 3	N	877	928 1		181	
							2034 4	965 9						
12		69254 X	58230	-0-	-11024	-0-	3968 1	44836 3	N	4053	3976 1		258	
							4968 4	4458 9						
01		67084 X	47393	-0-	-19691	-0-	3774 1	38399 3	N	3233	66 0	3225 1	200	
							1664 4	3556 9						
02		62785 X	51382	-0-	-11403	-0-	4531 1	41790 3	N	3156	2177 0	748 1	431	
							1589 4	3472 9						

DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967 - 17049	
09		269670 X	136869	-0-	-132801	-0-	6677 1	120243 3	N	7964	8155 1		277	
							1189 4	8760 9						
10		278659 X	114021	-0-	-164638	-0-	6646 1	90009 3	N	7675	7642 1		310	
							8923 4	8443 9						
11		269670 X	157882	-0-	-111788	-0-	10695 1	136333 3	N	8610	7704 1		1216	
							1383 4	9471 9						
12		278659 X	151784	-0-	-126875	-0-	11300 1	127664 3	N	7067	7838 1		445	
							5046 4	7774 9						
*01		147153 X	147153	-0-	-0-	-0-	12268 1	124835 3	N	7104	136 0	7004 1	409	
							2236 4	7814 9						
02		132298 X	120363	-0-	-11935	-0-	10979 1	101250 3	N	5452	3695 0	1516 1	650	
							2137 4	5997 9						

LEE CALDWELL STATE UNIT			WELL #:		4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	3776	-0-	3776	3776		246 1	3335 3	N	161			161	
							18 4	177 9						
11	SHUT IN	106408	-0-	106408	110184		6579 1	83862 3	N	7486	6780 1		867	
							7732 4	8235 9						
12	SHUT IN	95313	-0-	95313	205497		6917 1	78151 3	N	8434	7973 1		1328	
							968 4	9277 9						
01	SHUT IN	78631	-0-	78631	284128		6247 1	63566 3	N	7770	8436 1		662	
							271 4	8547 9						
02	SHUT IN	43095	-0-	43095	327223		3738 1	34470 3	N	3372	3639 1		395	
							1178 4	3709 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612													
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 W	75587	-0-	75587	530538	3307 1	59543 3	N	7923	8096 1		43	
						4022 4	8715 9						
10	0 W	2048	-0-	2048	532586	139 1	1885 3	N	-0-	21 1		22	
						24 4							
11	0 W	18124	-0-	18124	550710	1176 1	14995 3	N	1774	1586 1		210	
						2 4	1951 9						
12	0 W	74886	-0-	74886	625596	5057 1	57137 3	N	7899	742 0	7111 1	256	
						4003 4	8689 9						
01	0 W	56767	-0-	56767	682363	4438 1	45161 3	N	5439	4904 0	610 1	181	
						1185 4	5983 9						
02	0 W	34717	-0-	34717	717080	3100 1	28592 3	N	2491	2420 0	231 1	21	
						285 4	2740 9						
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622													
09	0 W	117929	-0-	117929	658285	5590 1	100666 3	N	6831	6985 1		37	
						4159 4	7514 9						
10	0 W	85292	-0-	85292	743577	5264 1	71294 3	N	7592	7322 1		307	
						383 4	8351 9						
11	0 W	101390	-0-	101390	844967	6962 1	88748 3	N	5078	4897 1		488	
						94 4	5586 9						
12	0 W	154172	-0-	154172	999139	11444 1	129298 3	N	8570	798 0	7983 1	277	
						4003 4	9427 9						
01	0 W	170478	-0-	170478	1169617	14405 1	146577 3	N	7780	6414 0	1406 1	237	
						938 4	8558 9						
02	0 W	116885	-0-	116885	1286502	10765 1	99272 3	N	5374	4767 0	803 1	41	
						937 4	5911 9						
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260													
09	348930 X	215928	-0-	-133002	-0-	9726 1	175148 3	Y	10841	10691 1		1741	
						19129 4	11925 9						
10	360561 X	149523	-0-	-211038	-0-	9444 1	127916 3	Y	10231	10142 1		1830	
						909 4	11254 9						
11	348930 X	146441	-0-	-202489	-0-	10085 1	128562 3	Y	5637	5266 1		2201	
						1593 4	6201 9						
12	360561 X	171778	-0-	-188783	-0-	12875 1	145463 3	Y	5504	6727 1		978	
						7386 4	6054 9						
01	360561 X	159033	-0-	-201528	-0-	12740 1	129629 3	Y	8992	4359 0	3724 1	1887	
						6773 4	9891 9						
02	337299 X	34557	-0-	-302742	-0-	3140 1	28956 3	Y	9	1275 0	234 1	387	
						2451 4	10 9						
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	53056	-0-	53056	53056	2609 1	37077 3	N	3430	2858 1		572	
						9597 4	3773 9						
01	SHUT IN	40534	-0-	40534	93590	3417 1	28229 3	N	2053	2502 1		123	
						6630 4	2258 9						
02	SHUT IN	19088	-0-	19088	112678	1437 1	15230 3	N	562	627 1		58	
						1803 4	618 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941			
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		
*08	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	30423 3	6929 4	N	5389	5208 1	4 8	493			
*09	40800 X	34243	-0-	-6557	-0-	5928 9 29040 3	1324 4	N	3526	3876 1		143			
*10	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	3879 9 33638 3	280 4	N	4563	4658 1		48			
*11	40800 X	25425	-0-	-15375	-0-	5019 9 21692 3	491 4	N	2947	2643 1		352			
*12	42160 X	22939	-0-	-19221	-0-	3242 9 18704 3	1532 4	N	2457	2782 1	3 8	24			
*01	42160 X	19438	-0-	-22722	-0-	2703 9 14589 3	1897 4	N	2684	2448 1		260			
02	35409 X	26970	-0-	-8439	-0-	2952 9 23528 3	351 4	N	2810	2955 1		115			
						3091 9									
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279			
*08	46593 X	39190	-0-	-7403	-0-	2089 1	24367 3	N	4477	4286 1	9 8	408			
*09	40530 X	35980	-0-	-4550	-0-	7809 4 2074 1	4925 9 21826 3	N	4393	4506 1	1 8	294			
*10	40920 X	34222	-0-	-6698	-0-	7248 4 2081 1	4832 9 19396 3	N	4742	4716 1		320			
*11	53850 X	14616	-0-	-39234	-0-	7529 4 1397 1	5216 9 6264 3	N	1677	1872 1		125			
*12	55645 X	37085	-0-	-18560	-0-	5110 4 4299 1	1845 9 25510 3	N	4918	4492 1		551			
*01	55645 X	47618	-0-	-8027	-0-	1866 4 4647 1	5410 9 34193 3	N	5238	5376 1		413			
02	34278 X	24896	-0-	-9382	-0-	3016 4 2695 1	5762 9 14619 3	N	2942	3147 1		208			
						4346 4	3236 9								
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519			
*08	78151 X	31398	-0-	-46753	-0-	26294 3	5104 9	Y	4640	4827 1	26 8	355			
*09	82170 X	61252	-0-	-20918	-0-	43904 3	10240 4	Y	6462	6558 1	8 8	251			
*10	84909 X	79030	-0-	-5879	-0-	7108 9 61545 3	10713 4	Y	6156	6314 1	1 8	92			
*11	83610 X	81500	-0-	-2110	-0-	6772 9 68539 3	7564 4	Y	4906	4547 1	15 8	436			
*12	59631 X	59631	-0-	-0-	-0-	5397 9 51352 3	3534 4	Y	4314	4655 1	1 8	94			
*01	69316 X	66973	-0-	-2343	-0-	4745 9 57505 3	4242 4	Y	4751	4649 1	47 8	149			
02	71978 X	42465	-0-	-29513	-0-	5226 9 34950 3	4918 4	Y	2361	2417 1		93			
						2597 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685	- 16691		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	15035 X	1858	-0-	-13177	-0-	912 3	878 4	Y	62	10 1	15 8		51
						68 9							
*09	14550 X	3535	-0-	-11015	-0-	2693 3	295 4	Y	497	410 1	39 8		99
						547 9							
*10	10447 X	6780	-0-	-3667	-0-	6209 3	498 4	Y	66	163 1	1 8		1
						73 9							
*11	12630 X	5326	-0-	-7304	-0-	5295 3	29 4	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
*12	13051 X	10034	-0-	-3017	-0-	4499 3	1521 4	Y	3649	3436 1	20 8		193
						4014 9							
*01	90928 X	90928	-0-	-0-	-0-	87969 3	2959 4	Y	-0-	193 1			-0-
*02	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53969 3	1768 4	Y	13	13 1			-0-
						14 9							

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901	- 19042		
*08	50604 X	50604	-0-	-0-	-0-	710 1	47347 3	Y	227	646 1	3 8		125
						2297 4	250 9						
*09	49963 X	49963	-0-	-0-	-0-	1262 1	47203 3	Y	115	222 1	1 8		17
						1371 4	127 9						
*10	48019 X	45905	-0-	-2114	-0-	846 1	41887 3	Y	793	491 1	8 8		311
						2300 4	872 9						
*11	58620 X	41387	-0-	-17233	-0-	1166 1	34046 3	Y	243	454 1	2 8		98
						5908 4	267 9						
*12	60574 X	51566	-0-	-9008	-0-	1444 1	49362 3	Y	244	237 1	4 8		101
						492 4	268 9						
*01	51584 X	45857	-0-	-5727	-0-	802 1	44319 3	Y	134	151 1	3 8		81
						589 4	147 9						
02	48256 X	32082	-0-	-16174	-0-	618 1	30879 3	Y	278	278 1			81
						279 4	306 9						

HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803	- 13650		
*08	22909 X	17814	-0-	-5095	-0-	199 1	14733 3	Y	1975	1374 1	25 8		1086
						709 4	2173 9						
*09	22170 X	21502	-0-	-668	-0-	448 1	17796 3	Y	2521	3205 1	26 8		376
						485 4	2773 9						
*10	15438 X	15032	-0-	-406	-0-	248 1	12061 3	Y	1742	1417 1	18 8		683
						807 4	1916 9						
*11	17730 X	16857	-0-	-873	-0-	405 1	12216 3	Y	2034	1882 1	18 8		817
						1999 4	2237 9						
*12	25494 X	25494	-0-	-0-	-0-	616 1	21571 3	Y	2806	2417 1	46 8		1160
						220 4	3087 9						
*01	22351 X	19684	-0-	-2667	-0-	315 1	17494 3	Y	1497	1717 1	34 8		906
						228 4	1647 9						
02	20909 X	15877	-0-	-5032	-0-	243 1	12121 3	Y	3094	3094 1			906
						110 4	3403 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	0	4309	-0-	4309	4309	44	1	3540	3	Y	659	659	1	-0-
						725	9							
*05	0	80727	-0-	80727	85036	102	1	80389	3	Y	-0-			-0-
						236	4							
*06	0	51129	-0-	51129	136165	49935	3	1194	4	Y	-0-			-0-
*07	0	93120	-0-	93120	229285	706	1	73270	3	Y	11849	11849	1	-0-
						6110	4	13034	9					
*08	0	84757	-0-	84757	314042	818	1	61636	3	Y	11308	10903	1	7 8 398
						9864	4	12439	9					
*09	394561 X	80519	-0-	-314042	-0-	1003	1	63076	3	Y	8500	8433	1	1 8 464
						7090	4	9350	9					
*10	121799 X	82373	-0-	-39426	-0-	60	1	60125	3	Y	12322	12321	1	1 8 464
						8634	4	13554	9					
*11	117870 X	85155	-0-	-32715	-0-	7	1	72483	3	Y	7559	7791	1	232
						4350	4	8315	9					
*12	121799 X	85421	-0-	-36378	-0-	1	1	75840	3	Y	6622	6350	1	504
						2296	4	7284	9					
*01	121799 X	96787	-0-	-25012	-0-	83554	3	4848	4	Y	7623	7550	1	6 8 571
						8385	9							
02	113941 X	88004	-0-	-25937	-0-	31	1	58917	3	Y	10455	10621	1	405
						17555	4	11501	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
*04	0	1951	-0-	1951	1951	18	1	1208	3	Y	659	659	1	-0-
						725	9							
*05	0	65659	-0-	65659	67610	84	1	65382	3	Y	-0-			-0-
						193	4							
*06	0	42188	-0-	42188	109798	41196	1	992	3	Y	-0-			-0-
*07	0	90338	-0-	90338	200136	687	1	71263	3	Y	11315	11315	1	-0-
						5941	4	12447	9					
*08	0	82102	-0-	82102	282238	793	1	59678	3	Y	11002	10608	1	7 8 387
						9529	4	12102	9					
*09	360410 X	78172	-0-	-282238	-0-	952	1	61837	3	Y	8150	8091	1	1 8 445
						6418	4	8965	9					
*10	110918 X	63717	-0-	-47201	-0-	43	1	53036	3	Y	4343	4624	1	164
						5861	4	4777	9					
*11	107340 X	75736	-0-	-31604	-0-	7	1	64281	3	Y	7289	7230	1	223
						3430	4	8018	9					
*12	110918 X	69820	-0-	-41098	-0-	58748	3	2042	4	Y	8209	7808	1	624
						9030	9							
*01	110918 X	61657	-0-	-49261	-0-	53613	3	3626	4	Y	4016	4336	1	3 8 301
						4418	9							
02	103762 X	68345	-0-	-35417	-0-	32	1	49339	3	Y	1729	1963	1	67
						17072	4	1902	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																
08	0	71381	-0-	71381	71381	3082	1	50713	3	N	15710	14478	1	1	8	1231
09	0	69138	-0-	69138	140519	305	4	17281	9	N	11525	11800	1			956
10	0	62323	-0-	62323	202842	12678	9				10267	10266	1	1	8	956
*11	273436	X	70594	-0-	-202842	4526	1	46503	3	N	9706	9694	1	12	8	956
12	86800	X	40911	-0-	-45889	11294	9				5456	5452	1	4	8	956
01	86800	X	16153	-0-	-70647	4933	1	54984	3	N	2011	2003	1	8	8	956
02	81200	X	6794	-0-	-74406	10677	9				186	186	1			956

CALLON (PERMIAN) LLC WELL #: 124807 AVENGER STATE UNIT 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363																
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	2725	1	32184	3	N	-0-					274
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	6002	9				-0-					274
11	990	X	-0-	-0-	-990	1137	1	12804	3	N	-0-					274
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	2212	9				-0-					274
01	620	X	-0-	-0-	-620	536	1	4628	3	N	-0-					274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	1425	4	205	9	N	-0-					274

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173																
09	44220	X	971	-0-	-43249	303	1	462	4	N	187	27	8			653
10	15407	X	12351	-0-	-3056	206	9				2036	1922	1	52	8	715
11	25992	X	25992	-0-	-0-	3112	1	3020	2	N	3483	2471	1	57	8	1670
12	16120	X	13186	-0-	-2934	3979	4	16414	2	N	1912	2869	1	72	8	641
01	16120	X	7336	-0-	-8784	2877	1	3831	9		1081	1056	1	38	8	628
02	25114	X	5396	-0-	-19718	2321	1	8474	2	N	935	886	1	24	8	653

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807															
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	48540 X	30334	-0-	-18206	-0-	3539	1	24097	2	Y	2103	2197	1	65 8	751
						385	4	2313	9						
10	50158 X	12097	-0-	-38061	-0-	1501	1	9232	2	Y	810	1142	1	32 8	387
						473	4	891	9						
11	45510 X	16936	-0-	-28574	-0-	2106	1	12321	2	Y	1379	916	1	52 8	798
						992	4	1517	9						
12	33573 X	6679	-0-	-26894	-0-	1121	1	4329	2	Y	575	834	1	7 8	532
						596	4	633	9						
01	33573 X	9835	-0-	-23738	-0-	1505	1	6396	3	Y	767	461	1	22 8	816
						1090	4	844	9						
02	29319 X	8080	-0-	-21239	-0-	1621	1	5391	3	Y	581	1009	1	15 8	373
						429	4	639	9						
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				701
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				701
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				701
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				701
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1	1 8	531
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				531
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487															
09	22290 X	18577	-0-	-3713	-0-	1891	1	15121	2	Y	444	569	1	18 8	41
						1077	4	488	9						
10	23033 X	9685	-0-	-13348	-0-	712	1	7562	2	Y	59	91	1	3 8	6
						1346	4	65	9						
11	22290 X	8079	-0-	-14211	-0-	597	1	6161	2	Y	178	141	1	8 8	35
						1125	4	196	9						
12	19189 X	4235	-0-	-14954	-0-	359	1	2747	2	Y	215	212	1	2 8	36
						892	4	237	9						
01	19189 X	6767	-0-	-12422	-0-	626	1	4610	3	Y	267	248	1	8 8	47
						1237	4	294	9						
02	17951 X	7288	-0-	-10663	-0-	921	1	5007	3	Y	341	299	1	9 8	80
						985	4	375	9						
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400															
09	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	2348	1	13720	2	N	1220	1029	1	76 8	900
						65	4	1342	9						
10	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1983	1	10827	2	N	1035	1378	1	68 8	489
						2435	4	1139	9						
11	7860 X	7834	-0-	-26	-0-	1599	1	5295	2	N	515	173	1	43 8	788
						373	4	567	9						
12	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	2509	1	11494	2	N	1064	712	1	14 8	1126
						597	4	1170	9						
*01	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	2803	1	11134	3	N	958	859	1	40 8	1185
						1931	4	1054	9						
*02	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	2353	1	6490	3	N	681	865	1	20 8	981
						1646	4	749	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246
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	
09		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	151 1	4702 2	N	164	177 1		693
							180 9						
10		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	153 1	4791 2	N	182	177 1		698
							200 9						
*11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	149 1	4641 2	N	55			753
							61 9						
12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	141 1	4625 2	N	61			814
							67 9						
01		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	150 1	4617 2	N	42			856
							46 9						
*02		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	138 1	4207 2	N	44			900
							48 9						

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	177 1		574
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	223	200 1		597
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			614
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			636
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			670

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864
09	40860 X	39508	-0-	-1352	-0-	-0-	1763 1	35448 2	N	2053	1983 0		1044
							39 4	2258 9					
10	42222 X	38317	-0-	-3905	-0-	-0-	1738 1	33870 2	N	2023	1879 0		1188
							65 4	419 5					
11	40530 X	38029	-0-	-2501	-0-	-0-	802 1	25012 2	N	2021	1709 0		1500
							44 4	9948 5					
12	41881 X	38702	-0-	-3179	-0-	-0-	777 1	25465 2	N	2001	2183 0		1318
							60 4	10199 5					
01	41881 X	37369	-0-	-4512	-0-	-0-	781 1	23961 2	N	2100	1986 0		1432
							67 4	10250 5					
02	38193 X	33346	-0-	-4847	-0-	-0-	1007 1	30485 2	N	1649	1595 0		1486
							40 4	1814 9					

TYSON FEE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531
09	26430 X	22300	-0-	-4130	-0-	-0-	960 1	15844 2	N	2005	2064 0		330
							2172 4	1118 5					
*10	24521 X	20292	-0-	-4229	-0-	-0-	496 1	13360 2	N	2112	2278 0		164
							2927 4	1186 5					
11	23730 X	22465	-0-	-1265	-0-	-0-	411 1	14565 2	N	1993	2067 0		90
							1090 4	4207 5					
12	24521 X	23219	-0-	-1302	-0-	-0-	890 1	12659 2	N	2102	2010 0		182
							4533 4	2825 5					
01	43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	-0-	1256 1	28842 2	N	2417	2530 0		69
							5294 4	5916 5					
*02	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	-0-	1956 1	30248 2	N	1804	1813 0		60
							709 4	1984 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061										
SCOTT FEE 36			WELL #:		1H	RRCID -> 276168	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 9230 - 13298			
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

09		128 X	128	-0-	-0-	-0-	3 4	125 5	N	-0-			250
*10		46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	148 1	30388 2	N	6370	6305 0		315
							6164 4	3196 5					
11		47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	38992 2	894 4	N	6748	6731 0		332
							7423 9						
12		44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	226 1	37922 2	N	4988	4998 0		322
							785 4	8 5					
01		25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	342 1	21602 2	N	3333	3655 0		-0-
							159 4	170 5					
*02		23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	320 1	17920 2	N	2608	2607 0		1
							1139 4	924 5					

AVA STATE 36			WELL #:		1H	RRCID -> 276169	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9846 - 13801			
09		25107 X	25107	-0-	-0-	-0-	204 1	18195 2	N	3654	3476 0		1168
							2571 4	118 5					
*10		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	76 1	14539 2	N	3608	3898 0		878
							4765 4	3969 9					
11		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	8 1	14249 2	N	3482	3567 0		793
							4961 4	554 5					
12		27399 X	27399	-0-	-0-	-0-	429 1	14624 2	N	3363	3442 0		714
							6570 4	2077 5					
01		26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	192 1	12187 2	N	3691	3854 0		551
							9261 4	880 5					
*02		24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	1181 1	18451 2	N	3338	3323 0		566
							523 4	542 5					

LAUREN STATE 30			WELL #:		1H	RRCID -> 276194	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 9724 - 13464			
09		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	167 1	15525 2	N	2508	2477 0		1793
							1240 4	2759 9					
*10		18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	53 1	11337 2	N	2517	2450 0		1860
							4153 4	628 5					
11		18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	14606 2	1471 4	N	2511	2549 0		1822
							142 5	2762 9					
12		21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	106 1	17773 2	N	2560	2595 0		1787
							997 4	94 5					
01		22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	220 1	15478 2	N	2635	2680 0		1742
							2579 4	1439 5					
*02		17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	12 1	15007 2	N	2312	2317 0		1737
							255 4	178 5					

GEORGETTE STATE			WELL #:		2H	RRCID -> 277487	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH	10882	PERF. 8630 - 17996			
09		60297 X	60297	-0-	-0-	-0-	2669 1	55572 2	N	1865	1781 0		354
							4 4	2052 9					
10		63643 X	59212	-0-	-4431	-0-	1833 1	55492 2	N	1663	1539 0		478
							58 4	1829 9					
11		61590 X	58623	-0-	-2967	-0-	1848 1	54953 2	N	1649	1992 0		135
							8 4	1814 9					
12		63643 X	57907	-0-	-5736	-0-	1721 1	54146 2	N	1681	1712 0		104
							190 4	1 5					
01		62310 X	58174	-0-	-4136	-0-	1827 1	54508 2	N	1620	1724 0		-0-
							57 4	1782 9					
02		58290 X	53313	-0-	-4977	-0-	1692 1	50000 2	N	1460	1388 0		72
							15 4	1606 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
09		32760 X	31057	-0-	-1703	-0-	3508	1	18434	2	N	1439	1389	0	366
							2393	4	5139	5					
10		34565 X	19701	-0-	-14864	-0-	658	1	5203	2	N	617	766	0	217
							7315	4	5846	5					
11		33450 X	32268	-0-	-1182	-0-	1587	1	28243	2	N	2043	2120	0	140
							191	4	2247	9					
12		34565 X	32572	-0-	-1993	-0-	1363	1	28908	2	N	1823	1739	0	224
							294	4	2	5					
01		32085 X	28755	-0-	-3330	-0-	1676	1	25049	2	N	1763	1986	0	1
							62	4	29	5					
02		30015 X	25813	-0-	-4202	-0-	1168	1	22466	2	N	1530	1527	0	4
							231	4	265	5					

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
09		26880 X	26809	-0-	-71	-0-	874	1	24076	2	N	1586	1631	0	488
							114	4	1745	9					
10		27776 X	24946	-0-	-2830	-0-	720	1	22594	2	N	1375	628	0	1235
							119	4	1513	9					
11		27540 X	25546	-0-	-1994	-0-	1170	1	22726	2	N	1469	849	0	1855
							34	5	1616	9					
12		28458 X	22354	-0-	-6104	-0-	796	1	18233	2	N	1270	368	0	2757
							1826	4	102	5					
01		28458 X	20980	-0-	-7478	-0-	622	1	18112	2	N	1218	946	0	3029
							769	4	137	5					
02		25926 X	20865	-0-	-5061	-0-	619	1	18763	2	N	1065	943	0	3151
							311	4	1172	9					

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
09		36390 X	32215	-0-	-4175	-0-	935	1	29163	2	N	1819	1584	0	407
							116	4	2001	9					
10		37603 X	31832	-0-	-5771	-0-	906	1	28454	2	N	1691	1646	0	452
							612	4	1860	9					
11		35010 X	30986	-0-	-4024	-0-	902	1	28135	2	N	1619	1435	0	636
							168	4	1781	9					
12		36084 X	30935	-0-	-5149	-0-	856	1	28070	2	N	1594	1192	0	1038
							256	4	1753	9					
01		34565 X	30560	-0-	-4005	-0-	906	1	27796	2	N	1605	1818	0	825
							92	4	1766	9					
02		31146 X	28046	-0-	-3100	-0-	837	1	25419	2	N	1482	1206	0	1101
							160	4	1630	9					

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
*09		13830 X	13287	-0-	-543	-0-	406	1	12798	2	N	75	68	7	302
							83	9							
*10		13981 X	13222	-0-	-759	-0-	400	1	12701	2	N	110	8	8	404
							121	9							
*11		13470 X	12990	-0-	-480	-0-	398	1	12480	2	N	102			506
							112	9							
*12		13919 X	13135	-0-	-784	-0-	383	1	12628	2	N	113	399	1	220
							124	9							
01		13919 X	11613	-0-	-2306	-0-	360	1	11137	2	N	105			325
							116	9							
*02		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	331	1	10126	2	N	102			427
							112	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
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

09	29558 X	29558	-0-	-0-	-0-	1461	1	23984	2	N	2240	2256	0	524
						1649	4	2464	9					
10	29172 X	29172	-0-	-0-	-0-	1385	1	25092	2	N	2257	2297	0	484
						156	4	56	5					
11	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	892	1	17615	2	N	2092	2146	0	430
						6542	4	443	5					
12	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	1120	1	20668	2	N	2107	2126	0	411
						2155	4	100	5					
01	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	804	1	9559	2	N	1787	1952	0	246
						4610	4	1265	5					
*02	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	439	1	7925	2	N	1926	1971	0	201
						8362	4	3979	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
09	64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	519	1	48255	2	N	10925	10753	0	1334
						3694	4	12018	9					
*10	48453 X	37654	-0-	-10799	-0-	120	1	25768	2	N	6385	6440	0	1279
						4742	4	7024	9					
11	44490 X	33869	-0-	-10621	-0-	196	1	25041	2	N	5464	5657	0	1086
						2622	4	6010	9					
12	60419 X	35561	-0-	-24858	-0-	1163	1	23043	2	N	5095	5181	0	1000
						5750	4	5605	9					
*01	42878 X	32142	-0-	-10736	-0-	1178	1	22190	2	N	4881	5389	0	492
						3405	4	5369	9					
*02	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1454	1	22716	2	N	4535	4733	0	294
						827	4	248	5					

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
09	60093 X	60093	-0-	-0-	-0-	1807	1	56409	2	N	1505	1403	0	773
						221	4	1656	9					
10	59680 X	59680	-0-	-0-	-0-	1767	1	55500	2	N	1388	1592	0	569
						886	4	1527	9					
*11	56319 X	56319	-0-	-0-	-0-	1701	1	53053	2	N	1423	1492	0	500
						1565	9							
12	62093 X	56603	-0-	-5490	-0-	1608	1	52711	2	N	1434	1296	0	638
						621	4	86	5					
01	62093 X	54394	-0-	-7699	-0-	2017	1	50628	2	N	1476	1666	0	448
						125	4	1624	9					
02	58087 X	49560	-0-	-8527	-0-	1868	1	45123	2	N	1444	1469	0	423
						981	4	1588	9					

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
09	40890 X	30070	-0-	-10820	-0-	597	1	22973	2	N	3478	3480	0	339
						2491	4	183	5					
*10	42253 X	29182	-0-	-13071	-0-	476	1	20254	2	N	3477	3497	0	319
						4478	4	149	5					
11	37080 X	28790	-0-	-8290	-0-	715	1	21007	2	N	3328	3464	0	183
						2766	4	641	5					
12	38316 X	24906	-0-	-13410	-0-	1050	1	18837	2	N	3171	3107	0	247
						1117	4	414	5					
01	32674 X	20064	-0-	-12610	-0-	867	1	15118	2	N	3006	3096	0	157
						358	4	414	5					
02	29261 X	20636	-0-	-8625	-0-	1051	1	16172	2	N	2944	2943	0	158
						121	4	54	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061										
SHELLY FEE 40				WELL #:	1H	RRCID ->	279456	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9746 - 14152		
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	EOM BALANCE	
09		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	543	1	5988	2	N	2949	2730	0	586
							379	4	3244	9					
*10		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	439	1	2397	4	N	1403	1674	0	315
							6228	5	1543	9					
11		24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	623	1	15588	2	N	2809	2810	0	314
							3521	4	2074	5					
12		21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	1270	1	14455	2	N	3169	3294	0	189
							1592	4	437	5					
01		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1684	1	14014	2	N	3095	3284	0	-0-
							1166	4	255	5					
*02		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	1823	1	14430	2	N	2838	2776	0	62
							590	4	81	5					

STATE J. E. LILES 6				WELL #:	1H	RRCID ->	279686	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9604 - 13605		
09		36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	1449	1	30972	2	N	2641	2492	0	595
							1531	4	2905	9					
10		35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	1508	1	31043	2	N	2543	2756	0	382
							332	4	2797	9					
11		34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1277	1	28428	2	N	2537	2514	0	405
							2401	4	2791	9					
12		38435 X	38435	-0-	-0-	-0-	1543	1	32970	2	N	2476	2524	0	357
							1198	4	2724	9					
01		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	1832	1	29149	2	N	2585	2778	0	164
							1500	4	2844	9					
*02		32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	1187	1	27096	2	N	2282	2268	0	178
							1807	4	2510	9					

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4				WELL #:	94H	RRCID ->	279733	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	8925 - 15484		
09		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-	91	7	-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE MIKE 3				WELL #:	1H	RRCID ->	279777	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9574 - 13998		
09		42570 X	39853	-0-	-2717	-0-	1572	1	35508	2	N	2513	2364	0	979
							9	4	2764	9					
10		43989 X	31758	-0-	-12231	-0-	901	1	26745	2	N	1781	2077	0	683
							1885	4	268	5					
11		42570 X	38328	-0-	-4242	-0-	1060	1	32556	2	N	2138	2194	0	627
							829	4	1531	5					
12		42904 X	31899	-0-	-11005	-0-	821	1	23465	2	N	1730	1775	0	582
							3080	4	2630	5					
01		41323 X	23232	-0-	-18091	-0-	554	1	17003	2	N	1653	1752	0	483
							1076	4	2781	5					
02		38512 X	26196	-0-	-12316	-0-	766	1	23353	2	N	1876	1856	0	503
							13	4	2064	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
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

09	33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	966	1	30140	2	N	2099	1536	0	1052
						2309	9							
10	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	965	1	30315	2	N	1819	2292	0	579
						53	4	2001	9					
*11	31185 X	31185	-0-	-0-	-0-	899	1	27536	2	N	1579	1566	0	592
						1013	4	1737	9					
12	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	767	1	21670	2	N	1249	1267	0	574
						1932	4	1374	9					
01	39731 X	39731	-0-	-0-	-0-	1186	1	36383	2	N	1357	1440	0	491
						669	4	1493	9					
*02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	752	1	22920	2	N	867	736	0	622
						270	4	954	9					

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
09	73401 X	73401	-0-	-0-	-0-	2938	1	62796	2	N	6802	6646	0	1256
						185	4	7482	9					
10	73789 X	73789	-0-	-0-	-0-	3053	1	62845	2	N	6786	6821	0	1221
						370	4	56	5					
11	68296 X	68296	-0-	-0-	-0-	2460	1	53598	2	N	6016	6046	0	1191
						5177	4	443	5					
12	84264 X	84264	-0-	-0-	-0-	3385	1	69080	2	N	6794	6810	0	1175
						4226	4	100	5					
01	78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	3876	1	58428	2	N	6593	7231	0	537
						7570	4	1265	5					
*02	70237 X	70237	-0-	-0-	-0-	2286	1	50095	2	N	6025	5904	0	658
						7249	4	3979	5					

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
09	67091 X	67091	-0-	-0-	-0-	2603	1	55641	2	N	6674	6517	0	758
						1506	4	7341	9					
10	67590 X	67590	-0-	-0-	-0-	2773	1	57086	2	N	6688	6770	0	676
						374	4	7357	9					
11	64060 X	64060	-0-	-0-	-0-	2408	1	54674	2	N	6343	6427	0	592
						1	4	6977	9					
12	71704 X	71704	-0-	-0-	-0-	2849	1	60887	2	N	6484	6489	0	587
						836	4	7132	9					
01	65596 X	65596	-0-	-0-	-0-	3466	1	55138	2	N	6255	6842	0	-0-
						111	4	6881	9					
*02	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	2431	1	55486	2	N	5930	5930	0	-0-
						563	4	6523	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
09	22020 X	18052	-0-	-3968	-0-	486	1	11363	2	N	4193	4060	0	966
						1591	4	4612	9					
*10	34534 X	31804	-0-	-2730	-0-	114	1	19622	2	N	6800	6858	0	908
						4588	4	7480	9					
11	33420 X	18600	-0-	-14820	-0-	41	1	9216	2	N	4164	4245	0	827
						2653	4	2110	5					
12	34534 X	18187	-0-	-16347	-0-	188	1	10766	2	N	4358	4350	0	835
						1679	4	760	5					
01	34131 X	15384	-0-	-18747	-0-	237	1	10299	2	N	3855	4191	0	499
						607	4	4241	9					
02	31929 X	13072	-0-	-18857	-0-	512	1	7548	2	N	3050	3146	0	403
						575	4	1082	5					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
JESS FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 280741		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150			
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	34950 X	31018	-0-	-3932	-0-	244 1 4392 4	22610 2 36 5	N	3396	3308 0	799
*10	36115 X	30221	-0-	-5894	-0-	257 1 6399 4	19966 2 3599 9	N	3272	3488 0	583
11	32280 X	29000	-0-	-3280	-0-	394 1 3016 4	21803 2 161 5	N	3296	3298 0	581
12	32488 X	29318	-0-	-3170	-0-	1203 1 1479 4	22820 2 147 5	N	3335	3266 0	650
01	32209 X	27518	-0-	-4691	-0-	1173 1 1131 4	21568 2 236 5	N	3100	3291 0	459
02	30131 X	25436	-0-	-4695	-0-	1336 1 577 4	20310 2 189 5	N	2749	2767 0	441

W A STATE		WELL #: 1WS		RRCID -> 281231		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272			
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAM FEE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 284898		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076			
09	69330 X	51556	-0-	-17774	-0-	427 1 1908 4	39721 2 9500 9	N	8636	8572 0	804
*10	71641 X	44071	-0-	-27570	-0-	168 1 332 4	35017 2 8554 9	N	7776	7821 0	759
11	67350 X	49385	-0-	-17965	-0-	39979 2 8569 9	837 4	N	7790	7887 0	662
12	60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	294 1 1808 4	49305 2 9270 9	N	8427	8317 0	772
*01	58528 X	58528	-0-	-0-	-0-	724 1 447 4	48091 2 9266 9	N	8424	9196 0	-0-
*02	51354 X	51354	-0-	-0-	-0-	33 1 1418 4	41809 2 8094 9	N	7358	7358 0	-0-

MOTHER FEE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284899		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891			
09	60270 X	52016	-0-	-8254	-0-	431 1 1164 4	40047 2 10374 9	N	9431	9174 0	1827
*10	62279 X	8413	-0-	-53866	-0-	3 1 5777 4	631 2 2002 9	N	1820	1847 0	1800
11	62219 X	62219	-0-	-0-	-0-	40818 2 14158 9	7243 4	N	12871	12799 0	1872
12	60140 X	40926	-0-	-19214	-0-	186 1 1289 4	31239 2 8212 9	N	7465	7368 0	1969
01	60140 X	36451	-0-	-23689	-0-	425 1 537 4	27944 2 7545 9	N	6859	7465 0	1363
02	50286 X	36293	-0-	-13993	-0-	23 1 430 4	28672 2 7168 9	N	6516	6460 0	1419

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		76350 X	65519	-0-	-10831	-0-	1863	1	58142	2	N	4932	4786	0		618
							89	4	5425	9						
10		78275 X	65232	-0-	-13043	-0-	1852	1	58145	2	N	4714	4647	0		685
							50	4	5185	9						
11		75750 X	60734	-0-	-15016	-0-	1744	1	54404	2	N	3910	3983	0		612
							285	4	4301	9						
12		78275 X	60525	-0-	-17750	-0-	1651	1	54130	2	N	3301	3259	0		654
							1113	4	3631	9						
01		69657 X	57996	-0-	-11661	-0-	1694	1	52004	2	N	3113	3365	0		402
							874	4	3424	9						
02		63336 X	54110	-0-	-9226	-0-	1584	1	48284	2	N	3204	2386	0		1220
							718	4	3524	9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996																
09		73170 X	55966	-0-	-17204	-0-	483	1	44862	2	N	8863	8233	0		1433
							872	4	9749	9						
*10		72602 X	49571	-0-	-23031	-0-	188	1	39486	2	N	8713	8745	0		1401
							313	4	9584	9						
11		65940 X	49742	-0-	-16198	-0-	40359	2	538	4	N	8041	8112	0		1330
							8845	9								
12		64201 X	56053	-0-	-8148	-0-	275	1	46184	2	N	7880	7875	0		1335
							926	4	8668	9						
01		60543 X	51227	-0-	-9316	-0-	636	1	41834	2	N	7514	8284	0		565
							492	4	8265	9						
02		54114 X	46914	-0-	-7200	-0-	31	1	39045	2	N	6789	6820	0		534
							370	4	7468	9						

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992																
09		66900 X	50497	-0-	-16403	-0-	438	1	40676	2	N	7004	6757	0		1384
							1679	4	7704	9						
*10		66681 X	44486	-0-	-22195	-0-	172	1	36315	2	N	6862	6732	0		1514
							451	4	7548	9						
11		63090 X	44422	-0-	-18668	-0-	281	1	36456	2	N	6309	6600	0		1223
							745	4	6940	9						
12		62682 X	46551	-0-	-16131	-0-	1910	1	37943	2	N	5802	5863	0		1162
							316	4	6382	9						
01		54808 X	44861	-0-	-9947	-0-	1883	1	36045	2	N	5797	6380	0		579
							556	4	6377	9						
02		48807 X	43571	-0-	-5236	-0-	2244	1	35092	2	N	5570	5459	0		690
							108	4	6127	9						

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875																
09		86100 X	78198	-0-	-7902	-0-	2940	1	62842	2	N	8607	8345	0		1917
							2948	4	9468	9						
10		88319 X	80517	-0-	-7802	-0-	3220	1	66287	2	N	8915	8805	0		2027
							1203	4	9807	9						
11		83400 X	76844	-0-	-6556	-0-	2806	1	64213	2	N	8366	8453	0		1940
							622	4	9203	9						
12		84661 X	84606	-0-	-55	-0-	3329	1	71137	2	N	8262	8371	0		1831
							1052	4	9088	9						
01		82615 X	78108	-0-	-4507	-0-	4064	1	64654	2	N	8051	8756	0		1126
							534	4	8856	9						
02		75603 X	75003	-0-	-600	-0-	2757	1	62921	2	N	7563	7505	0		1184
							1006	4	8319	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
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

09		80940 X	73968	-0-	-6972	-0-	629 1	58464 2	1217 4	13658 9	N	12416	12018 0		1491
*10		83638 X	67545	-0-	-16093	-0-	254 1	53145 2	350 4	13796 9	N	12542	12301 0		1732
11		80940 X	70532	-0-	-10408	-0-	56535 2	1094 4	12903 9		N	11730	12030 0		1432
12		79360 X	75406	-0-	-3954	-0-	364 1	61146 2	1248 4	12648 9	N	11498	11349 0		1581
01		78678 X	75053	-0-	-3625	-0-	923 1	60892 2	619 4	12619 9	N	11472	12536 0		517
02		71514 X	61679	-0-	-9835	-0-	3060 1	47845 2	157 4	10617 9	N	9652	9534 0		635

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
09		54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	468 1	43519 2	2691 4	8011 9	N	7283	7006 0		825
*10		52357 X	52357	-0-	-0-	-0-	198 1	42624 2	1356 4	8179 9	N	7435	7537 0		723
11		52170 X	52083	-0-	-87	-0-	337 1	42775 2	1294 4	7677 9	N	6979	7137 0		565
12		56513 X	52253	-0-	-4260	-0-	2151 1	42713 2	594 4	6795 9	N	6177	6074 0		668
01		57133 X	53476	-0-	-3657	-0-	2284 1	42786 2	1292 4	7114 9	N	6467	7116 0		19
02		53447 X	52108	-0-	-1339	-0-	2697 1	42168 2	646 4	6597 9	N	5997	5955 0		61

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
09		42300 X	-0-	-0-	-42300	-0-			15 1	318 2	N	-0-	1 0		336
10		43338 X	2090	-0-	-41248	-0-			1757 4		N	-0-			336
11		41220 X	27270	-0-	-13950	-0-	889 1	19997 2	4166 4	2218 9	N	2016	2132 0		220
12		50844 X	50844	-0-	-0-	-0-	1904 1	40693 2	4231 4	4016 9	N	3651	3627 0		244
01		51766 X	51766	-0-	-0-	-0-	2658 1	38011 2	6689 4	4408 9	N	4007	4251 0		-0-
*02		48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	1851 1	34279 2	8573 4	3705 9	N	3368	3345 0		23

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
09		51930 X	49124	-0-	-2806	-0-	1429 1	44586 2	3109 9		N	2826	2814 0		308
10		53382 X	49948	-0-	-3434	-0-	1447 1	45449 2	92 4	2960 9	N	2691	2826 0		173
*11		55070 X	55070	-0-	-0-	-0-	1618 1	50470 2	61 4	2921 9	N	2655	2713 0		115
12		55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	1556 1	51001 2	67 4	3007 9	N	2734	2685 0		164
01		60407 X	60407	-0-	-0-	-0-	1809 1	55519 2	41 4	3038 9	N	2762	2926 0		-0-
*02		54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	1641 1	50031 2	41 4	3183 9	N	2894	2894 0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385													
M	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

09		46440 X	38977	-0-	-7463	-0-	1588 1	33949 2	N	2991	2925 0		791
							150 4	3290 9					
10		46159 X	40526	-0-	-5633	-0-	1690 1	34786 2	N	3090	3139 0		742
							651 4	3399 9					
11		42810 X	37395	-0-	-5415	-0-	1461 1	32597 2	N	2874	3037 0		579
							176 4	3161 9					
12		42408 X	39342	-0-	-3066	-0-	1543 1	32968 2	N	2583	2557 0		605
							1990 4	2841 9					
01		41478 X	35503	-0-	-5975	-0-	1806 1	28732 2	N	2535	2669 0		471
							2176 4	2789 9					
02		37903 X	36034	-0-	-1869	-0-	1279 1	29192 2	N	2199	2233 0		437
							3144 4	2419 9					

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845													
09		64230 X	-0-	-0-	-64230	-0-			N	-0-			1084
*10		68169 X	24587	-0-	-43582	-0-	77 1	16441 2	N	5023	4934 0		1173
							2544 4	5525 9					
11		65970 X	49289	-0-	-16681	-0-	38234 2	999 4	N	9142	9299 0		1016
							10056 9						
12		68169 X	45136	-0-	-23033	-0-	195 1	32708 2	N	7288	7200 0		1104
							4216 4	8017 9					
01		41571 X	35977	-0-	-5594	-0-	416 1	27052 2	N	5964	6628 0		440
							1949 4	6560 9					
*02		36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	23 1	29388 2	N	5641	5620 0		461
							500 4	6205 9					

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998													
09		52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	2152 1	46003 2	N	3324	3183 0		665
							1065 4	3656 9					
10		51119 X	50565	-0-	-554	-0-	2155 1	44364 2	N	3320	3173 0		812
							394 4	3652 9					
11		50070 X	43925	-0-	-6145	-0-	1731 1	38762 2	N	2916	2992 0		736
							224 4	3208 9					
12		54653 X	46737	-0-	-7916	-0-	1936 1	41362 2	N	2794	2849 0		681
							366 4	3073 9					
01		54653 X	39847	-0-	-14806	-0-	2184 1	34754 2	N	2566	2785 0		462
							86 4	2823 9					
02		51127 X	25877	-0-	-25250	-0-	754 1	17221 2	N	1449	1167 0		744
							6308 4	1594 9					

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072													
09		37320 X	8928	-0-	-28392	-0-	8687 4	241 9	N	219	260 0		554
10		38564 X	781	-0-	-37783	-0-	779 4	2 9	N	2			556
11		37050 X	904	-0-	-36146	-0-	904 4		N	-0-			556
12		34906 X	184	-0-	-34722	-0-	183 4	1 9	N	1	118 0		439
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	110			549
02		8642 X	5371	-0-	-3271	-0-	60 1	1373 2	N	37	214 0		372
							3897 4	41 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
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	
09		71880 X	64921	-0-	-6959	-0-	2540 1	54287 2		N	6985	6734 0		1164
							410 4	7684 9						
10		73873 X	63880	-0-	-9993	-0-	2594 1	53385 2		N	6858	6869 0		1153
							357 4	7544 9						
11		71490 X	60123	-0-	-11367	-0-	2238 1	50415 2		N	6499	6596 0		1056
							321 4	7149 9						
12		70990 X	66992	-0-	-3998	-0-	2633 1	56275 2		N	6408	6431 0		1033
							1035 4	7049 9						
01		69626 X	62006	-0-	-7620	-0-	3222 1	51254 2		N	6543	7085 0		491
							333 4	7197 9						
02		62756 X	7469	-0-	-55287	-0-	261 1	5954 2		N	558	713 0		336
							640 4	614 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
09		71700 X	65758	-0-	-5942	-0-	2558 1	54690 2		N	6835	6512 0		1307
							991 4	7519 9						
10		72850 X	66551	-0-	-6299	-0-	2707 1	55717 2		N	6763	6846 0		1224
							688 4	7439 9						
11		69780 X	63647	-0-	-6133	-0-	2371 1	53894 2		N	6432	6455 0		1201
							307 4	7075 9						
12		70568 X	70568	-0-	-0-	-0-	2807 1	59974 2		N	6542	6432 0		1311
							591 4	7196 9						
01		68324 X	64902	-0-	-3422	-0-	3410 1	54253 2		N	6309	6909 0		711
							299 4	6940 9						
*02		72811 X	72811	-0-	-0-	-0-	2737 1	62473 2		N	6583	6666 0		628
							360 4	7241 9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
09		85560 X	79137	-0-	-6423	-0-	3148 1	67291 2		N	7725	7430 0		1246
							200 4	8498 9						
10		88412 X	79740	-0-	-8672	-0-	3281 1	67525 2		N	7657	7687 0		1216
							511 4	8423 9						
11		85560 X	74894	-0-	-10666	-0-	2840 1	63731 2		N	7207	7307 0		1116
							395 4	7928 9						
12		85281 X	82981	-0-	-2300	-0-	3321 1	70973 2		N	7148	7145 0		1119
							824 4	7863 9						
01		83142 X	75736	-0-	-7406	-0-	4009 1	63778 2		N	6885	7455 0		549
							375 4	7574 9						
02		76502 X	71164	-0-	-5338	-0-	2666 1	60860 2		N	6306	6342 0		513
							701 4	6937 9						

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
09		86070 X	70293	-0-	-15777	-0-	604 1	56158 2		N	11164	10863 0		2192
							1251 4	12280 9						
*10		84847 X	64313	-0-	-20534	-0-	241 1	51191 2		N	11080	11072 0		2200
							693 4	12188 9						
11		77160 X	58895	-0-	-18265	-0-	43988 2	4415 4		N	9538	9535 0		2203
							10492 9							
12		77469 X	67160	-0-	-10309	-0-	292 1	49091 2		N	9360	9332 0		2231
							7481 4	10296 9						
01		74865 X	63876	-0-	-10989	-0-	788 1	51221 2		N	9421	10349 0		1303
							1504 4	10363 9						
02		67947 X	56020	-0-	-11927	-0-	2802 1	43814 2		N	7904	7909 0		1298
							710 4	8694 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
M	O	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	EOM BALANCE
09		66455 X	66455	-0-	-0-	-0-	2721	1	58170	2	N	5014	4820	0	1095
							49	4	5515	9					
10		56594 X	56594	-0-	-0-	-0-	2389	1	49172	2	N	4341	4561	0	875
							258	4	4775	9					
11		50793 X	50793	-0-	-0-	-0-	1950	1	43557	2	N	4640	4698	0	817
							182	4	5104	9					
12		59001 X	59001	-0-	-0-	-0-	2396	1	51210	2	N	4511	4563	0	765
							433	4	4962	9					
01		52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	2825	1	44943	2	N	4150	4504	0	411
							183	4	4565	9					
*02		48267 X	48267	-0-	-0-	-0-	1846	1	42141	2	N	3666	3712	0	365
							247	4	4033	9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
09		161100 X	112997	-0-	-48103	-0-	1137	1	105630	2	N	4054	3936	0	1057
							1771	4	4459	9					
*10		131998 X	103610	-0-	-28388	-0-	449	1	98185	2	N	4023	4155	0	925
							551	4	4425	9					
11		122010 X	98810	-0-	-23200	-0-	93307	2	1297	4	N	3824	3831	0	918
							4206	9							
12		124527 X	118501	-0-	-6026	-0-	649	1	109046	2	N	3684	3645	0	957
							4754	4	4052	9					
01		119412 X	114820	-0-	-4592	-0-	1701	1	108729	2	N	3745	4027	0	675
							270	4	4120	9					
02		109243 X	104575	-0-	-4668	-0-	80	1	100033	2	N	3216	3184	0	707
							924	4	3538	9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
09		78150 X	63637	-0-	-14513	-0-	554	1	51521	2	N	9386	9093	0	1117
							1237	4	10325	9					
*10		77872 X	56518	-0-	-21354	-0-	218	1	45977	2	N	8956	8947	0	1126
							471	4	9852	9					
11		71880 X	56412	-0-	-15468	-0-	46568	2	697	4	N	8315	8316	0	1125
							9147	9							
12		71703 X	63924	-0-	-7779	-0-	322	1	54035	2	N	7985	8022	0	1088
							783	4	8784	9					
01		67921 X	58301	-0-	-9620	-0-	742	1	48694	2	N	7736	8557	0	267
							355	4	8510	9					
02		61509 X	51330	-0-	-10179	-0-	35	1	43287	2	N	6836	6879	0	224
							488	4	7520	9					

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
09		76320 X	58781	-0-	-17539	-0-	515	1	47868	2	N	8588	8275	0	1876
							951	4	9447	9					
*10		76043 X	51967	-0-	-24076	-0-	199	1	41992	2	N	8420	8177	0	2119
							514	4	9262	9					
11		69180 X	51819	-0-	-17361	-0-	42434	2	806	4	N	7799	7903	0	2015
							8579	9							
12		69006 X	58147	-0-	-10859	-0-	289	1	48589	2	N	7563	7485	0	2093
							950	4	8319	9					
01		65596 X	54591	-0-	-11005	-0-	686	1	45032	2	N	7509	8175	0	1427
							613	4	8260	9					
02		56811 X	47394	-0-	-9417	-0-	2414	1	37749	2	N	6371	6334	0	1464
							223	4	7008	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
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	
09		59130 X	51294	-0-	-7836	-0-	794 1	41512 2	5837 9	N	5306	5169	0		1097
							3151 4	5837 9							
*10		55025 X	46664	-0-	-8361	-0-	582 1	34533 2	1001 5	N	5253	5229	0		1121
							4770 4	1001 5							
11		55320 X	44759	-0-	-10561	-0-	458 1	36567 2	161 5	N	4774	4875	0		1020
							2322 4	161 5							
12		57164 X	41355	-0-	-15809	-0-	1670 1	32957 2	147 5	N	4583	4589	0		1014
							1540 4	147 5							
01		57164 X	33862	-0-	-23302	-0-	1350 1	25611 2	324 5	N	4546	4931	0		629
							1576 4	324 5							
02		49590 X	33875	-0-	-15715	-0-	1724 1	26958 2	189 5	N	3921	3968	0		582
							691 4	189 5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
09		95040 X	87128	-0-	-7912	-0-	3364 1	71906 2	10307 9	N	9370	9160	0		1186
							1551 4	10307 9							
10		98208 X	87056	-0-	-11152	-0-	3494 1	71915 2	10192 9	N	9265	9301	0		1150
							1455 4	10192 9							
11		95040 X	84062	-0-	-10978	-0-	3113 1	70387 2	9848 9	N	8953	8994	0		1109
							714 4	9848 9							
12		93589 X	93487	-0-	-102	-0-	3683 1	78693 2	9896 9	N	8996	8990	0		1115
							1215 4	9896 9							
01		91698 X	84131	-0-	-7567	-0-	4385 1	69770 2	9395 9	N	8541	9367	0		289
							581 4	9395 9							
02		84216 X	79972	-0-	-4244	-0-	2947 1	67253 2	8667 9	N	7879	7865	0		303
							1105 4	8667 9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
09		78180 X	62099	-0-	-16081	-0-	544 1	50556 2	7942 9	N	7220	6965	0		1390
							3057 4	7942 9							
*10		79887 X	54540	-0-	-25347	-0-	216 1	46188 2	7753 9	N	7048	6975	0		1463
							383 4	7753 9							
11		73350 X	51778	-0-	-21572	-0-	44145 2	664 4	6969 9	N	6335	3328	0		4470
							6969 9								
12		73253 X	47384	-0-	-25869	-0-	242 1	40646 2	5525 9	N	5023	4898	0		4595
							971 4	5525 9							
01		69657 X	54553	-0-	-15104	-0-	688 1	44593 2	6661 9	N	6055	6625	0		4025
							2611 4	6661 9							
02		60030 X	50968	-0-	-9062	-0-	2669 1	41731 2	6031 9	N	5483	5429	0		4079
							537 4	6031 9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446															
09		101820 X	71975	-0-	-29845	-0-	595 1	55298 2	13388 9	N	12171	11810	0		1609
							2694 4	13388 9							
*10		105214 X	63537	-0-	-41677	-0-	234 1	49553 2	12619 9	N	11472	11403	0		1678
							1131 4	12619 9							
11		92580 X	62007	-0-	-30573	-0-	49144 2	1387 4	11476 9	N	10433	10566	0		1545
							11476 9								
12		85746 X	69460	-0-	-16286	-0-	334 1	56116 2	10992 9	N	9993	9885	0		1653
							2018 4	10992 9							
01		79608 X	62961	-0-	-16647	-0-	786 1	51370 2	10155 9	N	9232	9510	0		1375
							650 4	10155 9							
02		69571 X	56224	-0-	-13347	-0-	2842 1	44426 2	8702 9	N	7911	7943	0		1343
							254 4	8702 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
AVA STATE 36		WELL #:		4H	RRCID -> 286605	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10310	- 14645	
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
09	126420 X	125918	-0-	-502	-0-	1146 1	106474 2	N	11804	11473 0	384
						5314 4	12984 9				
*10	145979 X	108068	-0-	-37911	-0-	434 1	92870 2	N	11305	10547 0	1142
						2328 4	12436 9				
11	141270 X	96107	-0-	-45163	-0-	84002 2	1816 4	N	9354	9560 0	936
						10289 9					
12	145979 X	113722	-0-	-32257	-0-	607 1	101860 2	N	9203	8974 0	1165
						1132 4	10123 9				
01	141360 X	99931	-0-	-41429	-0-	1355 1	88009 2	N	8561	9139 0	587
						1150 4	9417 9				
02	121713 X	87183	-0-	-34530	-0-	4731 1	73900 2	N	6973	6898 0	662
						882 4	7670 9				
AVA STATE 36		WELL #:		5H	RRCID -> 286775	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472	
09	96930 X	77540	-0-	-19390	-0-	653 1	60654 2	N	13034	12653 0	2077
						1896 4	14337 9				
*10	100161 X	68258	-0-	-31903	-0-	247 1	52259 2	N	12153	12179 0	2051
						2384 4	13368 9				
11	95670 X	67403	-0-	-28267	-0-	51201 2	3758 4	N	11313	11525 0	1839
						12444 9					
12	91481 X	75252	-0-	-16229	-0-	355 1	59672 2	N	10922	10620 0	2141
						3211 4	12014 9				
01	85498 X	67271	-0-	-18227	-0-	823 1	53872 2	N	9858	11050 0	949
						1732 4	10844 9				
02	74965 X	63076	-0-	-11889	-0-	3159 1	49384 2	N	8914	8914 0	949
						728 4	9805 9				
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364									
COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8415	- 12170	
09	30750 X	22933	-0-	-7817	-0-	62 3	22819 4	N	47		341
						52 9					
10	28055 X	17677	-0-	-10378	-0-	17665 3	12 9	N	11		352
11	26130 X	19486	-0-	-6644	-0-	19441 3	45 9	N	41		393
12	36327 X	36327	-0-	-0-	-0-	36031 3	267 4	N	26		419
						29 9					
01	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	31710 3	25 4	N	37		456
						41 9					
*02	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	28981 3	43 9	N	39		495
STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8405	- 12533	
09	24720 X	22159	-0-	-2561	-0-	120 3	21958 4	N	74		611
						81 9					
10	25544 X	16480	-0-	-9064	-0-	16328 3	118 4	N	31		642
						34 9					
11	24720 X	15130	-0-	-9590	-0-	14949 3	106 4	N	68		710
						75 9					
12	25544 X	2590	-0-	-22954	-0-	2558 3	32 9	N	29	372 1	367
01	25544 X	16064	-0-	-9480	-0-	16013 3	51 9	N	46		413
02	21431 X	14159	-0-	-7272	-0-	14039 3	97 4	N	21		434
						23 9					
STEVE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8077	- 12320	
09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-			N	-0-		312
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		312
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			424
10	589 X	20	-0-	-569	-0-	20	1	N	-0-			424
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			424
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			424
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			424
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			424

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

09	83680 X	83680	-0-	-0-	-0-	1742	1	73308	2	Y	7384	7394	0	52
						508	4	8122	9					
10	63707 X	63707	-0-	-0-	-0-	1262	1	55951	2	Y	5808	5819	0	40
						105	4	6389	9				1	8
11	90397 X	90397	-0-	-0-	-0-	1816	1	78715	2	Y	8282	8261	0	61
						756	4	9110	9					
12	88803 X	88803	-0-	-0-	-0-	1857	1	78502	2	Y	7391	7395	0	56
						314	4	8130	9				1	8
01	99443 X	99443	-0-	-0-	-0-	2598	1	89356	2	Y	6388	6366	0	78
						462	4	7027	9					
*02	65997 X	65997	-0-	-0-	-0-	1882	1	58230	2	Y	4936	4895	0	119
						455	4	5430	9					

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	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	80103 X	80103	-0-	-0-	-0-	1627	1	68428	2	Y	8703	8708	0	62
						475	4	9573	9					
10	69659 X	69659	-0-	-0-	-0-	1323	1	58699	2	Y	8662	8663	0	59
						109	4	9528	9				2	8
11	75857 X	75857	-0-	-0-	-0-	1509	1	65405	2	Y	7562	7566	0	55
						625	4	8318	9					
12	62578 X	62578	-0-	-0-	-0-	1291	1	54514	2	Y	5960	5969	0	45
						217	4	6556	9				1	8
01	75142 X	75142	-0-	-0-	-0-	1892	1	65079	2	Y	7122	7081	0	86
						337	4	7834	9					
*02	51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	1447	1	44772	2	Y	4863	4832	0	117
						351	4	5349	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63926 X	63926	-0-	-0-	-0-	1387 1	58373 2	Y	3420	3429 0		24
						404 4	3762 9					
10	82493 X	82493	-0-	-0-	-0-	1719 1	76208 2	Y	4023	4019 0		28
						141 4	4425 9					
11	74427 X	74427	-0-	-0-	-0-	1570 1	67978 2	Y	3843	3843 0		28
						652 4	4227 9					
12	107132 X	107132	-0-	-0-	-0-	2345 1	98880 2	Y	5011	5001 0		38
						395 4	5512 9					
01	97327 X	97327	-0-	-0-	-0-	2618 1	90057 2	Y	3805	3794 0	3 8	46
						466 4	4186 9					
*02	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	696 1	21497 2	Y	1087	1104 0	3 8	26
						169 4	1196 9					

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

09	76672 X	76672	-0-	-0-	-0-	1650 1	69558 2	Y	4528	4529 0		32
						483 4	4981 9					
10	128488 X	128488	-0-	-0-	-0-	2697 1	119439 2	Y	5573	5567 0		38
						222 4	6130 9					
11	78538 X	78538	-0-	-0-	-0-	1653 1	71514 2	Y	4259	4266 0		31
						686 4	4685 9					
12	69059 X	69059	-0-	-0-	-0-	1494 1	63113 2	Y	3818	3820 0		29
						252 4	4200 9					
01	49170 X	49170	-0-	-0-	-0-	1295 1	44505 2	Y	2854	2846 0	2 8	35
						231 4	3139 9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 0		-0-

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883						
M	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	283500	X	283500	-0-	-0-	-0-	5960	1	252386	2	N	22579	22375	0		283
							317	4	24837	9						
10	280982	X	280982	-0-	-0-	-0-	7331	1	249661	2	N	21528	21730	0		81
							309	4	23681	9						
11	240014	X	240014	-0-	-0-	-0-	5832	1	213964	2	N	18268	18264	0		85
							123	4	20095	9						
*12	267330	X	267330	-0-	-0-	-0-	7533	1	238163	2	N	19451	19397	0	16 8	123
							238	4	21396	9						
01	233891	X	233891	-0-	-0-	-0-	6559	1	208733	2	N	16867	16809	0	94 8	87
							45	4	18554	9						
*02	222168	X	222168	-0-	-0-	-0-	6185	1	198524	2	N	15583	15579	0	8 8	83
							318	4	17141	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120						
09	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-				343
10	2017	X	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-	170	1		173
11	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	20	1	10861	2	N	1188	361	1		1000
							1307	9								
12	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	120	1	27695	2	N	2962	3208	1		754
							2	4	3258	9						
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	40	1	9691	2	N	939	1258	1		435
							1033	9								
*02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	50	1	1698	2	N	2				437
							1	4	2	9						

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868						
09	119562	X	119562	-0-	-0-	-0-	2535	1	106697	2	Y	8718	8748	0		62
							740	4	9590	9						
10	103939	X	103939	-0-	-0-	-0-	2100	1	93041	2	Y	7841	7848	0	1 8	54
							173	4	8625	9						
11	138329	X	138329	-0-	-0-	-0-	2832	1	122547	2	Y	10703	10679	0		78
							1177	4	11773	9						
12	103501	X	103501	-0-	-0-	-0-	2218	1	93575	2	Y	6667	6694	0	1 8	50
							374	4	7334	9						
01	116469	X	116469	-0-	-0-	-0-	3019	1	103787	2	Y	8296	8245	0		101
							537	4	9126	9						
*02	118772	X	118772	-0-	-0-	-0-	3440	1	106413	2	Y	7350	7274	0		177
							834	4	8085	9						

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658	
M	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	
09		99254 X	99254	-0-	-0-	-0-	2059 1	86683 2	Y	9011	9056 0	64
							600 4	9912 9				
10		115471 X	115471	-0-	-0-	-0-	2334 1	103298 2	Y	8768	8770 0	2 8 60
							194 4	9645 9				
11		127691 X	127691	-0-	-0-	-0-	2559 1	110887 2	Y	11982	11954 0	88
							1065 4	13180 9				
12		149955 X	149955	-0-	-0-	-0-	3096 1	130679 2	Y	14234	14213 0	2 8 107
							523 4	15657 9				
01		123678 X	123678	-0-	-0-	-0-	3120 1	107196 2	Y	11643	11609 0	141
							555 4	12807 9				
*02		97722 X	97722	-0-	-0-	-0-	2745 1	84875 2	Y	8579	8513 0	207
							665 4	9437 9				

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10232	- 15276	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID ->	282676	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10732	- 18533	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID ->	282677	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10071	PERF.10284	- 20091	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9787	- 19378	
09		316834 X	316834	-0-	-0-	-0-	6708 1	284119 2	N	23317	23108 0	292
							358 4	25649 9				
10		310037 X	310037	-0-	-0-	-0-	8142 1	277162 2	N	22173	22382 0	83
							343 4	24390 9				
11		244070 X	244070	-0-	-0-	-0-	5999 1	220165 2	N	16162	16170 0	75
							128 4	17778 9				
*12		261294 X	261294	-0-	-0-	-0-	7437 1	235318 2	N	16642	16598 0	14 8 105
							233 4	18306 9				
01		264321 X	264321	-0-	-0-	-0-	7440 1	236725 2	N	18278	18186 0	102 8 95
							50 4	20106 9				
*02		225160 X	225160	-0-	-0-	-0-	6282 1	202008 2	N	15044	15051 0	8 8 80
							322 4	16548 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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

09	58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2238	1	45361	2	Y	10098	10110	0		37
						27	4	11108	9						
10	60977 X	60977	-0-	-0-	-0-	2310	1	47000	2	Y	10582	10586	0		33
						27	4	11640	9						
11	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2305	1	44804	2	Y	10152	10155	0		30
						27	4	11167	9						
*12	56069 X	56069	-0-	-0-	-0-	1363	1	43708	2	Y	9959	9960	0		29
						43	4	10955	9						
01	54774 X	54774	-0-	-0-	-0-	1330	1	43126	2	Y	9372	9374	0		27
						9	4	10309	9						
*02	46946 X	46946	-0-	-0-	-0-	1120	1	36819	2	Y	8136	8139	0		24
						57	4	8950	9						

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

09	73513 X	73513	-0-	-0-	-0-	2881	1	58394	2	Y	11094	11106	0		40
						35	4	12203	9						
10	76819 X	76819	-0-	-0-	-0-	3001	1	61005	2	Y	11616	11619	0		37
						35	4	12778	9						
11	68337 X	68337	-0-	-0-	-0-	2781	1	54051	2	Y	10430	10436	0		31
						32	4	11473	9						
*12	69905 X	64769	-0-	-5136	-0-	1609	1	51709	2	Y	10364	10364	0		31
						51	4	11400	9						
01	63054 X	56846	-0-	-6208	-0-	1384	1	44816	2	Y	9670	9673	0		28
						9	4	10637	9						
02	58986 X	51689	-0-	-7297	-0-	1259	1	41205	2	Y	8325	8328	0		25
						67	4	9158	9						

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

09	89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	1894	1	79660	2	Y	7117	7145	0		50
						552	4	7829	9						
10	85968 X	85968	-0-	-0-	-0-	1731	1	76542	2	Y	6867	6869	0	1 8	47
						141	4	7554	9						
11	79167 X	79167	-0-	-0-	-0-	1651	1	71600	2	Y	4753	4765	0		35
						688	4	5228	9						
12	118746 X	118746	-0-	-0-	-0-	2477	1	104370	2	Y	10438	10393	0	1 8	79
						417	4	11482	9						
01	108182 X	108182	-0-	-0-	-0-	2773	1	95307	2	Y	8735	8708	0		106
						493	4	9609	9						
*02	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	2412	1	74583	2	Y	6832	6773	0		165
						583	4	7515	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HH SW 3			WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10113	- 14771	
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
09		110763 X	110763	-0-	-0-	-0-	2310 1	97216 2	Y	9604	9625 0	1 8	68
							673 4	10564 9					
10		108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	2130 1	94415 2	Y	10758	10750 0	2 8	74
							176 4	11834 9					
11		123250 X	123250	-0-	-0-	-0-	2512 1	108824 2	Y	9881	9883 0		72
							1045 4	10869 9					
12		139695 X	139695	-0-	-0-	-0-	2951 1	124508 2	Y	10672	10663 0	1 8	80
							497 4	11739 9					
01		121491 X	121491	-0-	-0-	-0-	3125 1	107550 2	Y	9325	9292 0		113
							558 4	10258 9					
*02		93558 X	93558	-0-	-0-	-0-	2650 1	82062 2	Y	7457	7390 0		180
							643 4	8203 9					
HAY GIA 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9643	- 19625	
09		73260 X	67022	-0-	-6238	-0-	2642 1	53539 2	Y	9826	9846 0		36
							32 4	10809 9					
10		75702 X	74914	-0-	-788	-0-	2908 1	59170 2	Y	11638	11637 0		37
							34 4	12802 9					
11		73260 X	70899	-0-	-2361	-0-	2905 1	56519 2	Y	10401	10407 0		31
							34 4	11441 9					
*12		75702 X	70187	-0-	-5515	-0-	1769 1	56738 2	Y	10568	10568 0		31
							55 4	11625 9					
01		65968 X	64949	-0-	-1019	-0-	1632 1	52810 2	Y	9542	9546 0		27
							11 4	10496 9					
02		61712 X	59096	-0-	-2616	-0-	1468 1	48180 2	Y	8521	8522 0		26
							75 4	9373 9					
HAY GIA 16/21			WELL #: 0022WA		RRCID ->	283396	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9577	- 19545	
09		78328 X	78328	-0-	-0-	-0-	3097 1	62788 2	Y	11278	11294 0		41
							37 4	12406 9					
10		88797 X	88797	-0-	-0-	-0-	3533 1	71838 2	Y	12168	12171 0		38
							41 4	13385 9					
11		83325 X	83325	-0-	-0-	-0-	3468 1	67424 2	Y	11266	11270 0		34
							40 4	12393 9					
*12		87176 X	87176	-0-	-0-	-0-	2222 1	71229 2	Y	12414	12411 0		37
							70 4	13655 9					
01		79711 X	79711	-0-	-0-	-0-	2005 1	64866 2	Y	11660	11664 0		33
							14 4	12826 9					
02		68643 X	67451	-0-	-1192	-0-	1682 1	55134 2	Y	9588	9592 0		29
							88 4	10547 9					
HAY GIA 16/21			WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9844	- 19602	
09		73050 X	67930	-0-	-5120	-0-	2686 1	54423 2	Y	9808	9828 0		36
							32 4	10789 9					
10		79167 X	79167	-0-	-0-	-0-	3096 1	62969 2	Y	11878	11877 0		37
							36 4	13066 9					
11		73050 X	72741	-0-	-309	-0-	2976 1	57888 2	Y	10766	10771 0		32
							34 4	11843 9					
*12		75485 X	74153	-0-	-1332	-0-	1867 1	59900 2	Y	11206	11205 0		33
							59 4	12327 9					
01		65472 X	61282	-0-	-4190	-0-	1521 1	49275 2	Y	9523	9529 0		27
							11 4	10475 9					
02		61248 X	46408	-0-	-14840	-0-	1109 1	36391 2	Y	8046	8049 0		24
							57 4	8851 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 #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865								
09	85673 X	85673	-0-	-0-	-0-	3238	1	65589	2	N	15279	15298	0			55
						39	4	16807	9							
10	89047 X	89047	-0-	-0-	-0-	3365	1	68470	2	N	15612	15618	0			49
						39	4	17173	9							
11	85500 X	83628	-0-	-1872	-0-	3313	1	64446	2	N	14391	14397	0			43
						39	4	15830	9							
*12	88350 X	83203	-0-	-5147	-0-	2020	1	64884	2	N	14758	14757	0			44
						65	4	16234	9							
01	88350 X	76328	-0-	-12022	-0-	1844	1	59573	2	N	13544	13549	0			39
						13	4	14898	9							
02	82650 X	68931	-0-	-13719	-0-	1660	1	54324	2	N	11691	11695	0			35
						87	4	12860	9							

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929								
09	116220 X	89216	-0-	-27004	-0-	3460	1	70123	2	N	14174	14192	0			51
						42	4	15591	9							
10	120094 X	92235	-0-	-27859	-0-	3579	1	72763	2	N	14410	14416	0			45
						42	4	15851	9							
11	116220 X	92371	-0-	-23849	-0-	3783	1	73569	2	N	13614	13618	0			41
						44	4	14975	9							
*12	103292 X	88538	-0-	-14754	-0-	2219	1	71376	2	N	13520	13521	0			40
						71	4	14872	9							
01	99014 X	83090	-0-	-15924	-0-	2072	1	67077	2	N	12661	12665	0			36
						14	4	13927	9							
02	89291 X	72688	-0-	-16603	-0-	1801	1	59132	2	N	10601	10605	0			32
						94	4	11661	9							

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907								
09	78210 X	72316	-0-	-5894	-0-	2691	1	54567	2	N	13660	13678	0			49
						32	4	15026	9							
10	80817 X	74392	-0-	-6425	-0-	2767	1	56242	2	N	13955	13960	0			44
						32	4	15351	9							
11	78210 X	70292	-0-	-7918	-0-	2713	1	52738	2	N	13464	13468	0			40
						31	4	14810	9							
*12	80817 X	71403	-0-	-9414	-0-	1698	1	54386	2	N	13878	13877	0			41
						53	4	15266	9							
01	80817 X	58933	-0-	-21884	-0-	1377	1	44570	2	N	11797	11804	0			34
						9	4	12977	9							
02	69919 X	53700	-0-	-16219	-0-	1270	1	41374	2	N	9990	9994	0			30
						67	4	10989	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9762 - 19909			
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			
09	95760 X	76720	-0-	-19040	-0-	2877	1	58313	2	N	14086	14106	0	51
						35	4	15495	9					
10	93868 X	82811	-0-	-11057	-0-	3081	1	62633	2	N	15510	15512	0	49
						36	4	17061	9					
11	89640 X	73125	-0-	-16515	-0-	2848	1	55390	2	N	13504	13513	0	40
						33	4	14854	9					
*12	92628 X	65177	-0-	-27451	-0-	1543	1	49671	2	N	12648	12651	0	37
						50	4	13913	9					
01	88536 X	60812	-0-	-27724	-0-	1427	1	46185	2	N	11992	11995	0	34
						9	4	13191	9					
02	77459 X	53372	-0-	-24087	-0-	1235	1	40368	2	N	10639	10641	0	32
						66	4	11703	9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283578	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9821 - 19981			
09	90662 X	90662	-0-	-0-	-0-	3520	1	71368	2	N	14302	14321	0	52
						42	4	15732	9					
10	95461 X	95461	-0-	-0-	-0-	3702	1	75317	2	N	14908	14913	0	47
						43	4	16399	9					
11	95014 X	95014	-0-	-0-	-0-	3924	1	76296	2	N	13407	13414	0	40
						46	4	14748	9					
*12	88545 X	88545	-0-	-0-	-0-	2226	1	71373	2	N	13524	13524	0	40
						70	4	14876	9					
01	82793 X	82793	-0-	-0-	-0-	2064	1	66710	2	N	12730	12733	0	37
						16	4	14003	9					
*02	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	1844	1	60277	2	N	11456	11459	0	34
						98	4	12602	9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283579	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9608 - 19773			
09	92010 X	73691	-0-	-18319	-0-	2786	1	56471	2	N	13091	13107	0	47
						34	4	14400	9					
10	88133 X	77380	-0-	-10753	-0-	2924	1	59455	2	N	13606	13610	0	43
						34	4	14967	9					
11	83910 X	64948	-0-	-18962	-0-	2520	1	49033	2	N	12151	12158	0	36
						29	4	13366	9					
*12	86707 X	67029	-0-	-19678	-0-	1623	1	52300	2	N	11866	11867	0	35
						53	4	13053	9					
01	82956 X	57945	-0-	-25011	-0-	1368	1	44275	2	N	11175	11178	0	32
						9	4	12293	9					
02	72384 X	57365	-0-	-15019	-0-	1366	1	44676	2	N	10228	10229	0	31
						72	4	11251	9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID ->	283653	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	10825 - 17279			
09	303315 X	303315	-0-	-0-	-0-	5957	1	252261	2	N	40707	40344	0	511
						319	4	44778	9					
10	296569 X	296569	-0-	-0-	-0-	7235	1	246312	2	N	38835	39200	0	146
						303	4	42719	9					
11	255801 X	255801	-0-	-0-	-0-	5851	1	214843	2	N	31804	31802	0	148
						123	4	34984	9					
*12	284947 X	284947	-0-	-0-	-0-	7614	1	240916	2	N	32887	32800	0	208
						241	4	36176	9			27	8	
01	222988 X	222988	-0-	-0-	-0-	5893	1	187724	2	N	26666	26588	0	138
						38	4	29333	9			148	8	
*02	230821 X	230821	-0-	-0-	-0-	6086	1	195324	2	N	26453	26436	0	141
						313	4	29098	9			14	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	270655	X	270655	-0-	-0-	-0-	5655 1	239571 2	N	22842	22639	0			287
							303 4	25126 9							
10	263178	X	263178	-0-	-0-	-0-	6824 1	232201 2	N	21696	21902	0			81
							287 4	23866 9							
11	209217	X	209217	-0-	-0-	-0-	5053 1	185518 2	N	16856	16859	0			78
							104 4	18542 9							
*12	226001	X	226001	-0-	-0-	-0-	6333 1	200339 2	N	17392	17346	0	14	8	110
							198 4	19131 9							
01	207645	X	207645	-0-	-0-	-0-	5774 1	183896 2	N	16306	16241	0	91	8	84
							38 4	17937 9							
*02	175647	X	175647	-0-	-0-	-0-	4854 1	156039 2	N	13188	13194	0	7	8	71
							247 4	14507 9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584					
09	138355	X	138355	-0-	-0-	-0-	2952 1	124259 2	N	9348	9366	0			66
							861 4	10283 9							
10	139713	X	139713	-0-	-0-	-0-	2845 1	126070 2	N	9604	9604	0			66
							234 4	10564 9							
11	136963	X	136963	-0-	-0-	-0-	2850 1	123321 2	N	8734	8736	0			64
							1185 4	9607 9							
12	138821	X	138821	-0-	-0-	-0-	2967 1	125260 2	N	9175	9170	0			69
							501 4	10093 9							
01	95851	X	95851	-0-	-0-	-0-	2500 1	86002 2	N	6275	6264	0	4	8	76
							446 4	6903 9							
*02	58902	X	58902	-0-	-0-	-0-	1667 1	51547 2	N	4804	4752	0	12	8	116
							404 4	5284 9							
HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583					
09	137246	X	137246	-0-	-0-	-0-	2965 1	124694 2	N	7932	7942	0			56
							862 4	8725 9							
10	134764	X	134764	-0-	-0-	-0-	2773 1	122841 2	N	8110	8110	0			56
							229 4	8921 9							
11	127216	X	127216	-0-	-0-	-0-	2666 1	115587 2	N	7139	7143	0			52
							1110 4	7853 9							
12	135842	X	135842	-0-	-0-	-0-	2938 1	123904 2	N	7731	7725	0			58
							496 4	8504 9							
01	91135	X	91135	-0-	-0-	-0-	2401 1	82615 2	N	5174	5165	0	4	8	63
							428 4	5691 9							
*02	32258	X	32258	-0-	-0-	-0-	878 1	27151 2	N	3652	3618	0	9	8	88
							212 4	4017 9							
HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104	
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
09	127554 X	127554	-0-	-0-	-0-	2756 1	115889 2	N	7369	7383 0		52
						803 4	8106 9					
10	128539 X	128539	-0-	-0-	-0-	2641 1	116946 2	N	7940	7938 0		54
						218 4	8734 9					
11	116411 X	116411	-0-	-0-	-0-	2437 1	105526 2	N	6758	6763 0		49
						1014 4	7434 9					
12	116408 X	116408	-0-	-0-	-0-	2508 1	105799 2	N	6981	6977 0		53
						422 4	7679 9					
01	87857 X	87857	-0-	-0-	-0-	2317 1	79600 2	N	5025	5014 0	3 8	61
						412 4	5528 9					
*02	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	835 1	25884 2	N	3150	3127 0	8 8	76
						203 4	3465 9					
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134	
09	121321 X	121321	-0-	-0-	-0-	2631 1	110679 2	N	6585	6596 0		47
						767 4	7244 9					
10	119180 X	119180	-0-	-0-	-0-	2466 1	109243 2	N	6607	6609 0		45
						203 4	7268 9					
11	94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	1971 1	85370 2	N	6018	6019 0		44
						819 4	6620 9					
12	107062 X	107062	-0-	-0-	-0-	2303 1	97144 2	N	6570	6564 0		50
						388 4	7227 9					
01	87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	2313 1	79558 2	N	4335	4329 0	3 8	53
						413 4	4769 9					
*02	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	821 1	25480 2	N	2601	2585 0	6 8	63
						199 4	2861 9					
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812	
09	255098 X	255098	-0-	-0-	-0-	5582 1	236432 2	N	11624	11523 0		146
						298 4	12786 9					
10	266701 X	266701	-0-	-0-	-0-	7241 1	246408 2	N	11588	11690 0		44
						305 4	12747 9					
11	216679 X	216679	-0-	-0-	-0-	5500 1	201844 2	N	8381	8386 0		39
						116 4	9219 9					
*12	248568 X	248568	-0-	-0-	-0-	7287 1	230557 2	N	9543	9514 0	8 8	60
						227 4	10497 9					
01	213342 X	213342	-0-	-0-	-0-	6237 1	198470 2	N	7813	7790 0	43 8	40
						41 4	8594 9					
*02	100039 X	100039	-0-	-0-	-0-	2920 1	94011 2	N	2689	2714 0	1 8	14
						150 4	2958 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371							
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
09		63874 X	63874	-0-	-0-	-0-	1273	1	53630	2	N	7818	7825	0			55
							371	4	8600	9							
10		47000 X	47000	-0-	-0-	-0-	868	1	38430	2	N	6937	6943	0	1	8	48
							71	4	7631	9							
11		65501 X	65501	-0-	-0-	-0-	1259	1	54476	2	N	8403	8390	0			61
							523	4	9243	9							
12		63770 X	63770	-0-	-0-	-0-	1291	1	54450	2	N	7101	7107	0	1	8	54
							218	4	7811	9							
01		58102 X	58102	-0-	-0-	-0-	1431	1	49194	2	N	6565	6539	0			80
							255	4	7222	9							
*02		45271 X	45271	-0-	-0-	-0-	1238	1	38310	2	N	4931	4892	0			119
							299	4	5424	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT-IN	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							
09		93469 X	93469	-0-	-0-	-0-	1681	1	71177	2	N	18655	18490	0			234
							90	4	20521	9							
10		102181 X	102181	-0-	-0-	-0-	2345	1	79926	2	N	18010	18176	0			68
							99	4	19811	9							
11		75051 X	75051	-0-	-0-	-0-	1573	1	57730	2	N	14285	14287	0			66
							34	4	15714	9							
*12		87297 X	87297	-0-	-0-	-0-	2167	1	68496	2	N	15061	15020	0	12	8	95
							67	4	16567	9							
01		80991 X	80991	-0-	-0-	-0-	2015	1	63998	2	N	13604	13553	0	76	8	70
							14	4	14964	9							
*02		71126 X	71126	-0-	-0-	-0-	1753	1	56348	2	N	11759	11760	0	6	8	63
							90	4	12935	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 #: 0014WA		RRCID -> 285468	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 8640	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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019									

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL DEPTH 10234	PERF. 10470 - 20797		
09	118280 X	118280	-0-	-0-	-0-	2424 1 132 4	104506 2 11218 9	N	10198 10200 0 1 8 27
10	119716 X	119716	-0-	-0-	-0-	3043 1 129 4	105108 2 11436 9	N	10396 10385 0 1 8 37
11	102390 X	87469	-0-	-14921	-0-	2068 1 44 4	77395 2 7962 9	N	7238 7241 0 5 8 29
*12	105803 X	-0-	-0-	-105803	-0-			N	-0- 29 0 -0-
01	177946 X	177946	-0-	-0-	-0-	4158 1 27 4	134626 2 39135 9	N	35577 35459 0 10 8 108
*02	222042 X	222042	-0-	-0-	-0-	5091 1 266 4	166667 2 50018 9	N	45471 45437 0 3 8 139

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10319	PERF. 10595 - 20815		
09	394332 X	394332	-0-	-0-	-0-	8319 1 452 4	358443 2 27118 9	N	24653 24662 0 2 8 65
10	380291 X	380291	-0-	-0-	-0-	9989 1 428 4	345081 2 24793 9	N	22539 22523 0 2 8 79
11	324822 X	324822	-0-	-0-	-0-	7919 1 172 4	296031 2 20700 9	N	18818 18809 0 14 8 74
*12	343348 X	343348	-0-	-0-	-0-	9685 1 310 4	311115 2 22238 9	N	20216 20023 0 28 8 239
01	322734 X	322734	-0-	-0-	-0-	8313 1 56 4	269097 2 45268 9	N	41153 41255 0 12 8 125
*02	274490 X	274490	-0-	-0-	-0-	6394 1 335 4	209388 2 58373 9	N	53066 53025 0 4 8 162

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 9350	PERF. N/A		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	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 ARIA 03/46		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 10999 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
09	14B2 EXT	237329	-0-	237329	899162	5151 1	222065 2	N	8940	8942 0	1 8 24
						279 4	9834 9				
10	14B2 EXT	227073	-0-	227073	1126235	6122 1	211440 2	N	8409	8402 0	1 8 30
						261 4	9250 9				
11	14B2 EXT	167670	-0-	167670	1293905	4195 1	156799 2	N	5988	5990 0	4 8 24
						89 4	6587 9				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1293905			N	-0-	24 0	-0-
01	14B2 EXT	145270	-0-	145270	1439175	3410 1	110377 2	N	28600	28505 0	8 8 87
						23 4	31460 9				
02	14B2 EXT	281844	-0-	281844	1721019	6528 1	213748 2	N	55662	55575 0	4 8 170
						340 4	61228 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 285532		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A		
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019										

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 285538		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A		
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019										

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 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
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019														

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8548 PERF. N/A														
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019														

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A															
09	SHUT IN	64725	-0-	64725	616814	1248	1	52532	2	N	9620	9631	0	1 8	68
						363	4	10582	9						
10	SHUT IN	50138	-0-	50138	666952	880	1	39047	2	N	9217	9220	0	2 8	63
						72	4	10139	9						
11	SHUT IN	60237	-0-	60237	727189	1141	1	49425	2	N	8361	8363	0		61
						474	4	9197	9						
12	SHUT IN	72988	-0-	72988	800177	1473	1	62232	2	N	8214	8212	0	1 8	62
						248	4	9035	9						
01	SHUT IN	64347	-0-	64347	864524	1581	1	54386	2	N	7363	7336	0		89
						281	4	8099	9						
02	SHUT IN	50608	-0-	50608	915132	1376	1	42616	2	N	5712	5663	0		138
						333	4	6283	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372															
*07	SHUT IN	23026	-0-	23026	23026	158	1	17428	2	N	4944	4878	0		66
						2	4	5438	9						
*08	SHUT IN	128173	-0-	128173	151199	2377	1	95645	2	N	27386	27410	0		42
						26	4	30125	9						
*09	SHUT IN	128401	-0-	128401	279600	1295	1	93342	2	N	30675	30668	0		49
						21	4	33743	9						
*10	423639 X	144039	-0-	-279600	-0-	1829	1	109292	2	N	29924	29923	0		50
						2	4	32916	9						
*11	132041 X	132041	-0-	-0-	-0-	3257	1	100677	2	N	25539	25530	0		59
						14	4	28093	9						
*12	142742 X	142742	-0-	-0-	-0-	329	1	118534	2	N	21706	21701	0		64
						2	4	23877	9						
*01	126005 X	126005	-0-	-0-	-0-	1551	1	102838	2	N	19623	19637	0		50
						31	4	21585	9						
*02	111514 X	111514	-0-	-0-	-0-	1469	1	92713	2	N	15678	15689	0		39
						86	4	17246	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691															
09	418637 X	418637	-0-	-0-	-0-	8623	1	371721	2	N	34385	34397	0	2 8	91
						469	4	37824	9						
10	403011 X	403011	-0-	-0-	-0-	10362	1	357823	2	N	31258	31236	0	3 8	110
						442	4	34384	9						
11	342787 X	342787	-0-	-0-	-0-	8188	1	306048	2	N	25796	25785	0	19 8	102
						175	4	28376	9						
*12	332549 X	332549	-0-	-0-	-0-	9315	1	298970	2	N	21789	21602	0	31 8	258
						296	4	23968	9						
01	286395 X	286395	-0-	-0-	-0-	7365	1	238524	2	N	36776	36911	0	11 8	112
						52	4	40454	9						
*02	432157 X	432157	-0-	-0-	-0-	9998	1	327336	2	N	85727	85571	0	6 8	262
						523	4	94300	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	24919	-0-	24919	24919	621	1 21321	2 2950	N	2682	2665	0 8 8	9
*11	414190 X	389271	-0-	-24919	-0-	9048	1 338206	2 41823	N	38021	37781	0 147 8	102
*12	405109 X	405109	-0-	-0-	-0-	10993	1 353103	2 40663	N	36966	36883	0 63 8	122
*01	364392 X	364392	-0-	-0-	-0-	9881	1 319695	2 34751	N	31592	31507	0 76 8	131
*02	307354 X	307354	-0-	-0-	-0-	8243	1 269990	2 28689	N	26081	25863	0 257 8	92

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

*04	SHUT IN	3440	-0-	3440	3440	3083	2 14	4 343	N	312	309	0	3
*05	SHUT IN	46898	-0-	46898	50338	35413	2 41	4 11444	N	10404	10379	0	28
*06	SHUT IN	56671	-0-	56671	107009	13	1 41736	2 14906	N	13551	13544	0	35
*07	SHUT IN	57732	-0-	57732	164741	384	1 42633	2 14711	N	13374	13349	0	60
08	SHUT IN	67814	-0-	67814	232555	1277	1 51387	2 15136	N	13760	13778	0	42
09	SHUT IN	83966	-0-	83966	316521	913	1 65954	2 17083	N	15530	15523	0	49
10	SHUT IN	87069	-0-	87069	403590	1175	1 70159	2 15733	N	14303	14257	0	95
11	SHUT IN	82070	-0-	82070	485660	2128	1 65829	2 14105	N	12823	12851	0	67
12	SHUT IN	91312	-0-	91312	576972	218	1 78765	2 12327	N	11206	11213	0	60
01	SHUT IN	80595	-0-	80595	657567	1018	1 67671	2 11886	N	10805	10789	0	76
02	SHUT IN	52106	-0-	52106	709673	664	1 41714	2 9690	N	8809	8783	0	102

 HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8903 - 19438				
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
*07	SHUT IN	17418	-0-	17418	17418	106	1	11666	2	N	5132	5063	0	69
						1	4	5645	9					
*08	SHUT IN	103998	-0-	103998	121416	1849	1	74413	2	N	25196	25227	0	38
						20	4	27716	9					
*09	SHUT IN	123548	-0-	123548	244964	1281	1	92527	2	N	27016	27011	0	43
						22	4	29718	9					
*10	390925 X	145961	-0-	-244964	-0-	1831	1	109582	2	N	31405	31395	0	53
						2	4	34546	9					
*11	136087 X	136087	-0-	-0-	-0-	3319	1	102507	2	N	27496	27485	0	64
						15	4	30246	9					
*12	150185 X	150185	-0-	-0-	-0-	348	1	124664	2	N	22884	22881	0	67
						1	4	25172	9					
*01	131575 X	131575	-0-	-0-	-0-	1613	1	106786	2	N	21040	21054	0	53
						32	4	23144	9					
*02	118666 X	118666	-0-	-0-	-0-	1559	1	98487	2	N	16844	16855	0	42
						92	4	18528	9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10327 - 20538				
09	0 W	165444	-0-	165444	559592	3360	1	144824	2	N	15525	15528	0	41
						182	4	17078	9					
10	0 W	164839	-0-	164839	724431	4173	1	144097	2	N	14902	14890	0	52
						177	4	16392	9					
11	0 W	118326	-0-	118326	842757	2783	1	104190	2	N	10267	10270	0	41
						59	4	11294	9					
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-	41	0	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-			-0-
*02	935489 X	92732	-0-	-842757	-0-	2165	1	70973	2	N	17709	17654	0	54
						114	4	19480	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587				
*07	SHUT IN	9515	-0-	9515	9515	56	1	6578	2	N	2618	2583	0	35
						1	4	2880	9					
*08	SHUT IN	95472	-0-	95472	104987	1733	1	69832	2	N	21716	21718	0	33
						19	4	23888	9					
*09	SHUT IN	100715	-0-	100715	205702	1067	1	77133	2	N	20452	20452	0	33
						18	4	22497	9					
*10	314300 X	108598	-0-	-205702	-0-	1334	1	79882	2	N	24892	24883	0	42
						1	4	27381	9					
*11	126038 X	126038	-0-	-0-	-0-	3101	1	95864	2	N	24600	24585	0	57
						13	4	27060	9					
*12	143088 X	143088	-0-	-0-	-0-	333	1	118983	2	N	21608	21601	0	64
						3	4	23769	9					
*01	126051 X	126051	-0-	-0-	-0-	1541	1	102085	2	N	20358	20370	0	52
						31	4	22394	9					
*02	115926 X	115926	-0-	-0-	-0-	1510	1	95409	2	N	17199	17208	0	43
						88	4	18919	9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879				
09	411352 X	411352	-0-	-0-	-0-	8650	1	372831	2	N	26728	26739	0	71
						470	4	29401	9					
10	394889 X	394889	-0-	-0-	-0-	10349	1	357492	2	N	24188	24172	0	85
						441	4	26607	9					
11	334897 X	334897	-0-	-0-	-0-	8151	1	304803	2	N	19789	19781	0	78
						175	4	21768	9					
*12	108759 X	108759	-0-	-0-	-0-	3099	1	99453	2	N	5554	5558	0	66
						98	4	6109	9					
01	70822 X	70822	-0-	-0-	-0-	2035	1	65734	2	N	2763	2820	0	8
						14	4	3039	9					
*02	96847 X	96847	-0-	-0-	-0-	2388	1	78112	2	N	14749	14711	0	45
						123	4	16224	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 #: 0023WA		RRCID ->	286325	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8627 - 19412				
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
*04	SHUT IN	20955	-0-	20955	20955	16283	2	77	4	N	4177	4140	0		37
						4595	9								
*05	SHUT IN	134616	-0-	134616	155571	96805	2	111	4	N	34273	34218	0		92
						37700	9								
*06	SHUT IN	126562	-0-	126562	282133	31	1	93049	2	N	30406	30420	0		78
						35	4	33447	9						
*07	409745 X	127612	-0-	-282133	-0-	876	1	96926	2	N	27092	27048	0		122
						9	4	29801	9						
*08	129678 X	129678	-0-	-0-	-0-	2520	1	101450	2	N	23345	23396	0		71
						28	4	25680	9						
*09	106526 X	106526	-0-	-0-	-0-	1165	1	84080	2	N	19329	19339	0		61
						19	4	21262	9						
*10	110591 X	110591	-0-	-0-	-0-	1496	1	89263	2	N	18027	17969	0		119
						2	4	19830	9						
*11	99590 X	99590	-0-	-0-	-0-	2586	1	79966	2	N	15479	15517	0		81
						11	4	17027	9						
*12	107514 X	107514	-0-	-0-	-0-	253	1	91120	2	N	14672	14674	0		79
						2	4	16139	9						
*01	99045 X	83419	-0-	-15626	-0-	1025	1	67911	2	N	13148	13135	0		92
						20	4	14463	9						
02	92655 X	74417	-0-	-18238	-0-	967	1	61056	2	N	11216	11178	0		130
						56	4	12338	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID ->	286363	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8864 - 19651				
*04	SHUT IN	1164	-0-	1164	1164	865	2	4	4	N	268	266	0		2
						295	9								
*05	SHUT IN	69264	-0-	69264	70428	52123	2	60	4	N	15528	15488	0		42
						17081	9								
*06	SHUT IN	80717	-0-	80717	151145	20	1	61059	2	N	17832	17828	0		46
						23	4	19615	9						
*07	232997 X	81852	-0-	-151145	-0-	564	1	62408	2	N	17158	17127	0		77
						6	4	18874	9						
*08	91122 X	91122	-0-	-0-	-0-	1760	1	70884	2	N	16781	16807	0		51
						19	4	18459	9						
*09	82309 X	82309	-0-	-0-	-0-	892	1	64505	2	N	15361	15364	0		48
						15	4	16897	9						
*10	78690 X	78690	-0-	-0-	-0-	1021	1	61125	2	N	15039	14987	0		100
						1	4	16543	9						
*11	73119 X	73119	-0-	-0-	-0-	1826	1	56335	2	N	13591	13620	0		71
						8	4	14950	9						
*12	83056 X	83056	-0-	-0-	-0-	191	1	69396	2	N	12244	12249	0		66
						1	4	13468	9						
*01	69365 X	69365	-0-	-0-	-0-	835	1	55345	2	N	11971	11953	0		84
						17	4	13168	9						
02	62147 X	55391	-0-	-6756	-0-	694	1	44031	2	N	9659	9631	0		112
						41	4	10625	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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	SHUT IN	15722	-0-	15722	15722	106 1	11590 2	N	3659	3608 0	51	
						1 4	4025 9					
*08	SHUT IN	99086	-0-	99086	114808	1814 1	73005 2	N	22042	22059 0	34	
						21 4	24246 9					
*09	SHUT IN	87537	-0-	87537	202345	888 1	64129 2	N	20459	20460 0	33	
						15 4	22505 9					
*10	331322 X	128977	-0-	-202345	-0-	1650 1	98857 2	N	25880	25869 0	44	
						2 4	28468 9					
*11	133220 X	133220	-0-	-0-	-0-	3328 1	102803 2	N	24613	24600 0	57	
						15 4	27074 9					
*12	142289 X	142289	-0-	-0-	-0-	337 1	119388 2	N	20511	20508 0	60	
						2 4	22562 9					
*01	130026 X	130026	-0-	-0-	-0-	1609 1	106690 2	N	19722	19732 0	50	
						33 4	21694 9					
*02	115739 X	115739	-0-	-0-	-0-	1534 1	96845 2	N	15700	15711 0	39	
						90 4	17270 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID ->	286400	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 9050 - 19511		
*07	SHUT IN	18949	-0-	18949	18949	120 1	13044 2	N	5258	5187 0	71	
						1 4	5784 9					
*08	159831 X	140882	-0-	-18949	-0-	2547 1	102587 2	N	32473	32494 0	50	
						28 4	35720 9					
*09	147391 X	147391	-0-	-0-	-0-	1573 1	113599 2	N	29266	29269 0	47	
						26 4	32193 9					
*10	138471 X	138471	-0-	-0-	-0-	1799 1	107831 2	N	26217	26220 0	44	
						2 4	28839 9					
*11	127869 X	127869	-0-	-0-	-0-	3207 1	99188 2	N	23145	23135 0	54	
						14 4	25460 9					
*12	151530 X	151530	-0-	-0-	-0-	357 1	127820 2	N	21228	21220 0	62	
						2 4	23351 9					
*01	127387 X	127387	-0-	-0-	-0-	1576 1	104603 2	N	19251	19264 0	49	
						32 4	21176 9					
*02	113591 X	113591	-0-	-0-	-0-	1503 1	94979 2	N	15474	15485 0	38	
						88 4	17021 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID ->	286522	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10944 - 21163		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	SHUT IN	65591	-0-	65591	65591	1332 1	57288 2	N	6271	6205 0	9 8	57
						73 4	6898 9					
10	SHUT IN	201771	-0-	201771	267362	5073 1	175194 2	N	19353	19287 0	56 8	67
						216 4	21288 9					
11	SHUT IN	380029	-0-	380029	647391	8961 1	335090 2	N	32533	32387 0	126 8	87
						192 4	35786 9					
*12	1009496 X	362105	-0-	-647391	-0-	9946 1	319299 2	N	29585	29524 0	50 8	98
						316 4	32544 9					
*01	319421 X	319421	-0-	-0-	-0-	8790 1	284425 2	N	23769	23712 0	57 8	98
						60 4	26146 9					
*02	269307 X	269307	-0-	-0-	-0-	7361 1	241314 2	N	18407	18259 0	181 8	65
						384 4	20248 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	21437	-0-	21437	21437	128 1 1 4	14226 2 7082 9	N	6438	6352 0	86
*08	121657 X	100220	-0-	-21437	-0-	1782 1 20 4	71737 2 26681 9	N	24255	24304 0	37
*09	109023 X	109023	-0-	-0-	-0-	1130 1 19 4	81696 2 26178 9	N	23798	23797 0	38
*10	101474 X	101474	-0-	-0-	-0-	1282 1 2 4	76693 2 23497 9	N	21361	21363 0	36
*11	91774 X	91774	-0-	-0-	-0-	2239 1 10 4	69178 2 20347 9	N	18497	18490 0	43
*12	122959 X	122959	-0-	-0-	-0-	280 1 1 4	101449 2 21229 9	N	19299	19285 0	57
*01	122338 X	122338	-0-	-0-	-0-	1502 1 30 4	99752 2 21054 9	N	19140	19148 0	49
*02	102408 X	102408	-0-	-0-	-0-	1339 1 78 4	84495 2 16496 9	N	14996	15008 0	37
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA	RRCID -> 286567	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8917 - 19437					
*07	SHUT IN	21687	-0-	21687	21687	142 1 2 4	15759 2 5784 9	N	5258	5187 0	71
*08	142501 X	120814	-0-	-21687	-0-	2195 1 24 4	88278 2 30317 9	N	27561	27590 0	42
*09	108404 X	108404	-0-	-0-	-0-	1092 1 18 4	78951 2 28343 9	N	25766	25767 0	41
*10	117426 X	117426	-0-	-0-	-0-	1486 1 2 4	89087 2 26851 9	N	24410	24410 0	41
*11	113847 X	113847	-0-	-0-	-0-	2807 1 12 4	86729 2 24299 9	N	22090	22080 0	51
*12	168460 X	168460	-0-	-0-	-0-	389 1 2 4	140219 2 27850 9	N	25318	25295 0	74
*01	147209 X	147209	-0-	-0-	-0-	1809 1 37 4	120177 2 25186 9	N	22896	22912 0	58
*02	129363 X	129363	-0-	-0-	-0-	1701 1 99 4	107488 2 20075 9	N	18250	18263 0	45
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA	RRCID -> 286635	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 8889 - 19368					
*07	SHUT IN	20338	-0-	20338	20338	128 1 1 4	14558 2 5651 9	N	5137	5068 0	69
*08	93881 X	73543	-0-	-20338	-0-	1336 1 15 4	53791 2 18401 9	N	16728	16771 0	26
*09	71021 X	71021	-0-	-0-	-0-	705 1 12 4	50831 2 19473 9	N	17703	17701 0	28
*10	78947 X	78947	-0-	-0-	-0-	962 1 1 4	57485 2 20499 9	N	18635	18632 0	31
*11	75024 X	75024	-0-	-0-	-0-	1750 1 8 4	54087 2 19179 9	N	17435	17426 0	40
*12	121817 X	121817	-0-	-0-	-0-	267 1 1 4	96866 2 24683 9	N	22439	22413 0	66
*01	110549 X	110549	-0-	-0-	-0-	1300 1 26 4	86119 2 23104 9	N	21004	21017 0	53
*02	99819 X	99819	-0-	-0-	-0-	1257 1 73 4	79354 2 19135 9	N	17395	17405 0	43

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID ->	286648	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10492 - 20771		
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	SHUT IN	331705	-0-	331705	355017	6864 1 373 4	295799 2 28669 9	N	26063	26036 0	38 8	236
10	797912 X	442895	-0-	-355017	-0-	11250 1 481 4	388524 2 42640 9	N	38764	38752 0	113 8	135
11	357554 X	357554	-0-	-0-	-0-	8412 1 181 4	314579 2 34382 9	N	31256	31186 0	121 8	84
*12	417526 X	417526	-0-	-0-	-0-	11476 1 367 4	368458 2 37225 9	N	33841	33755 0	58 8	112
01	349181 X	349181	-0-	-0-	-0-	9650 1 65 4	312234 2 27232 9	N	24756	24707 0	59 8	102
*02	284724 X	284724	-0-	-0-	-0-	7788 1 406 4	255110 2 21420 9	N	19473	19314 0	192 8	69
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SHUT IN	114635	-0-	114635	124455	2268 1 123 4	97726 2 14518 9	N	13198	13241 0	19 8	120
10	SHUT IN	129275	-0-	129275	253730	3148 1 134 4	108629 2 17364 9	N	15785	15804 0	46 8	55
11	348936 X	95206	-0-	-253730	-0-	2156 1 46 4	80574 2 12430 9	N	11300	11281 0	44 8	30
*12	107442 X	107442	-0-	-0-	-0-	2852 1 91 4	91494 2 13005 9	N	11823	11794 0	20 8	39
01	100719 X	93301	-0-	-7418	-0-	2471 1 16 4	80036 2 10778 9	N	9798	9773 0	23 8	41
02	94221 X	75083	-0-	-19138	-0-	1974 1 102 4	64614 2 8393 9	N	7630	7569 0	75 8	27
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638		
09	SHUT IN	385810	-0-	385810	415132	7840 1 427 4	337777 2 39766 9	N	36151	36143 0	53 8	328
10	SHUT IN	474064	-0-	474064	889196	11813 1 504 4	408171 2 53576 9	N	48705	48722 0	142 8	169
*11	1275276 X	386080	-0-	-889196	-0-	9010 1 194 4	337072 2 39804 9	N	36185	36117 0	140 8	97
*12	388220 X	388220	-0-	-0-	-0-	10551 1 335 4	338861 2 38473 9	N	34975	34897 0	60 8	115
*01	346036 X	346036	-0-	-0-	-0-	9475 1 66 4	306734 2 29761 9	N	27055	26993 0	65 8	112
*02	266268 X	266268	-0-	-0-	-0-	7281 1 379 4	238383 2 20225 9	N	18386	18252 0	181 8	65
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233 - 20825		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10626 - 20899				
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
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215					
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*08	SHUT IN	74646	-0-	74646	74646	74646	1374	1	55328	2	N	16298	16273	0	25
							16	4	17928	9					
*09	SHUT IN	92973	-0-	92973	167619	167619	937	1	67538	2	N	22256	22245	0	36
							16	4	24482	9					
*10	266049 X	98430	-0-	-167619	-0-	-0-	1240	1	74340	2	N	20772	20773	0	35
							1	4	22849	9					
*11	94570 X	94570	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	1	72196	2	N	18207	18200	0	42
							9	4	20028	9					
*12	106408 X	106408	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	87276	2	N	17172	17164	0	50
							1	4	18889	9					
*01	91855 X	91855	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	1	73140	2	N	15993	16002	0	41
							22	4	17592	9					
*02	85356 X	85356	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1	68855	2	N	13951	13957	0	35
							63	4	15346	9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902					
09	SHUT IN	64416	-0-	64416	64416	64416	1300	1	56133	2	N	6284	6218	0	57
							71	4	6912	9					
10	SHUT IN	224785	-0-	224785	289201	289201	5658	1	195449	2	N	21306	21227	0	74
							241	4	23437	9					
*11	448312 X	159111	-0-	-289201	-0-	-0-	3620	1	135196	2	N	18380	18334	0	49
							77	4	20218	9					
*12	161749 X	161749	-0-	-0-	-0-	-0-	4295	1	137906	2	N	17646	17607	0	58
							137	4	19411	9					
*01	146791 X	146791	-0-	-0-	-0-	-0-	3915	1	126735	2	N	14649	14611	0	61
							27	4	16114	9					
*02	135140 X	92860	-0-	-42280	-0-	-0-	2498	1	81789	2	N	7677	7635	0	27
							128	4	8445	9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF. N/A			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 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		

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	178388	-0-	178388	185940	3682	1	158828	2	N	14254	14178	0	21	8	129
							199	4	15679	9							
10	SHUT	IN	267306	-0-	267306	453246	6823	1	235690	2	N	22275	22262	0	65	8	77
							290	4	24503	9							
11	SHUT	IN	232908	-0-	232908	686154	5563	1	207956	2	N	17517	17479	0	68	8	47
							120	4	19269	9							
*12	SHUT	IN	253303	-0-	253303	939457	7051	1	226393	2	N	17850	17808	0	30	8	59
							224	4	19635	9							
01	SHUT	IN	218862	-0-	218862	1158319	6104	1	197531	2	N	13805	13774	0	33	8	57
							41	4	15186	9							
02	SHUT	IN	182130	-0-	182130	1340449	5056	1	165662	2	N	10134	10055	0	100	8	36
							265	4	11147	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A																	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT	IN	80251	-0-	80251	80251	1849	1	59438	2	N	17186	17134	0	1	8	51
							59	4	18905	9							
01	SHUT	IN	83211	-0-	83211	163462	1916	1	61990	2	N	17537	17536	0	2	8	50
							14	4	19291	9							
02	SHUT	IN	72176	-0-	72176	235638	1641	1	53761	2	N	15171	15175	0			46
							86	4	16688	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149																	
09	0	W	227365	-0-	227365	801555	4882	1	210386	2	N	10756	10759	0	1	8	28
							265	4	11832	9							
10	0	W	218945	-0-	218945	1020500	5842	1	201811	2	N	10038	10030	0	1	8	35
							250	4	11042	9							
11	0	W	160217	-0-	160217	1180717	3969	1	148399	2	N	7056	7058	0	5	8	28
							87	4	7762	9							
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	1180717					N	-0-	28	0			-0-
01	0	W	43239	-0-	43239	1223956	1005	1	32447	2	N	8891	8861	0	3	8	27
							7	4	9780	9							
02	0	W	220816	-0-	220816	1444772	5043	1	165320	2	N	45627	45511	0	3	8	140
							263	4	50190	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047						
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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	4338	-0-	4338	4338	108	1	3810	2	N	377	375	0	1 8
						5	4	415	9					1
11	SHUT IN	172209	-0-	172209	176547	4041	1	151105	2	N	15434	15334	0	60 8
						86	4	16977	9					41
*12	364497 X	187950	-0-	-176547	-0-	5149	1	165250	2	N	15807	15769	0	27 8
						163	4	17388	9					52
*01	186589 X	166158	-0-	-20431	-0-	4555	1	147443	2	N	12845	12813	0	31 8
						30	4	14130	9					53
*02	174551 X	145300	-0-	-29251	-0-	3946	1	129200	2	N	10861	10769	0	107 8
						207	4	11947	9					38

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18429	18248	0		181
*01	SHUT IN	409278	-0-	409278	409278	5558	1	368368	2	N	32036	32144	0	73
						112	4	35240	9					
02	SHUT IN	383508	-0-	383508	792786	5594	1	353229	2	N	22144	22159	0	58
						327	4	24358	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	SHUT IN	2290	-0-	2290	2290	71	1	2219	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20312	20113	0		199
*01	SHUT IN	272449	-0-	272449	274739	3378	1	224307	2	N	40633	40739	0	93
						68	4	44696	9					
02	SHUT IN	230696	-0-	230696	505435	3171	1	200053	2	N	24805	24833	0	65
						186	4	27286	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 9712 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID ->	287571	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	8701	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26350	26091	0	259	
*01	SHUT IN	199321	-0-	199321	199321	2076	1 137770	2	N	54030	54166	0	123
						42	4 59433	9					
						94	4 33352	9					
02	SHUT IN	135955	-0-	135955	335276	1600	1 100909	2	N	30320	30364	0	79
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID ->	287603	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	8374	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5054	5042	0	12	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10929	10912	0	29	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID ->	287604	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16117	15959	0	158	
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44013	44071	0	100	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44792	44775	0	117	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID ->	287605	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8218	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5786	5729	0	57	
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31760	31745	0	72	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37729	37702	0	99	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID ->	287607	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8985 - 19842			
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71			71	
*10	SHUT IN	44247	-0-	44247	44247	589	1 35168	2	N	7718	7697	0	92
						8490	9						
*11	SHUT IN	88635	-0-	88635	132882	2282	1 70505	2	N	14398	14422	0	68
						10	4 15838	9					
*12	133447 X	565	-0-	-132882	-0-	1	1 415	2	N	135	200	0	3
						149	9						
*01	100254 X	54435	-0-	-45819	-0-	545	1 35761	2	N	16470	16335	0	138
						12	4 18117	9					
*02	93786 X	70108	-0-	-23678	-0-	813	1 51206	2	N	16402	16422	0	118
						47	4 18042	9					

FORD, WEST (WOLF CAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207											
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
04	0 W	60211	-0-	60211	60211	44368	2	209	4	N	14213	14087	0		126
						15634	9								
05	0 W	99683	-0-	99683	159894	71718	2	83	4	N	25347	25405	0		68
						27882	9								
06	0 W	86717	-0-	86717	246611	21	1	64057	2	N	20559	20574	0		53
						24	4	22615	9						
07	0 W	88346	-0-	88346	334957	606	1	67184	2	N	18682	18651	0		84
						6	4	20550	9						
08	0 W	95535	-0-	95535	430492	1857	1	74780	2	N	17161	17193	0		52
						21	4	18877	9						
09	0 W	110824	-0-	110824	541316	1237	1	89208	2	N	18508	18502	0		58
						20	4	20359	9						
10	0 W	115758	-0-	115758	657074	1589	1	95158	2	N	17281	17224	0		115
						2	4	19009	9						
11	0 W	106957	-0-	106957	764031	2842	1	87913	2	N	14717	14755	0		77
						13	4	16189	9						
12	0 W	123103	-0-	123103	887134	297	1	106745	2	N	14600	14599	0		78
						1	4	16060	9						
01	0 W	64113	-0-	64113	951247	795	1	52794	2	N	9553	9564	0		67
						16	4	10508	9						
02	0 W	9666	-0-	9666	960913	150	1	9452	2	N	50	116	0		1
						9	4	55	9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407											
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
04	49980 X	25143	-0-	-24837	-0-	18690	2	88	4	N	5786	5735	0		51
						6365	9								
*05	65574 X	65574	-0-	-0-	-0-	48325	2	56	4	N	15630	15640	0		41
						17193	9								
*06	59147 X	59147	-0-	-0-	-0-	15	1	44286	2	N	13481	13487	0		35
						17	4	14829	9						
*07	69224 X	69224	-0-	-0-	-0-	476	1	53089	2	N	14231	14202	0		64
						5	4	15654	9						
*08	74177 X	74177	-0-	-0-	-0-	1447	1	58249	2	N	13150	13174	0		40
						16	4	14465	9						
*09	89059 X	89059	-0-	-0-	-0-	988	1	71342	2	N	15193	15185	0		48
						17	4	16712	9						
*10	92589 X	92589	-0-	-0-	-0-	1259	1	75595	2	N	14304	14257	0		95
						1	4	15734	9						
*11	86709 X	86709	-0-	-0-	-0-	2276	1	70279	2	N	12858	12886	0		67
						10	4	14144	9						
*12	92891 X	92891	-0-	-0-	-0-	223	1	79725	2	N	11765	11769	0		63
						1	4	12942	9						
*01	63995 X	63995	-0-	-0-	-0-	793	1	52685	2	N	9545	9541	0		67
						17	4	10500	9						
*02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	90	1	5703	2	N	682	741	0		8
						5	4	750	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 #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

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	-0-	-0-	-0-	-0-	46351	2	218	4	N	11		11
04	0	61825	-0-	61825	61825	15256	9			N	13869	13757	123
*05	176808 X	114983	-0-	-61825	-0-	84123	2	97	4	N	27966	28014	75
*06	108518 X	108518	-0-	-0-	-0-	30763	9			N	24179	24192	62
*07	110250 X	110250	-0-	-0-	-0-	26	1	81865	2	N	24179	24192	62
*08	121223 X	121223	-0-	-0-	-0-	30	4	26597	9	N	22085	22048	99
*09	110049 X	110049	-0-	-0-	-0-	768	1	85180	2	N	22085	22048	99
*10	114392 X	114392	-0-	-0-	-0-	8	4	24294	9	N	21152	21188	63
*11	104354 X	104354	-0-	-0-	-0-	2375	1	95555	2	N	21152	21188	63
*12	125729 X	125729	-0-	-0-	-0-	26	4	23267	9	N	18727	18731	59
01	95821 X	6399	-0-	-89422	-0-	1222	1	88207	2	N	18727	18731	59
*02	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	20	4	20600	9	N	17568	17511	116
						1562	1	93504	2	N	17568	17511	116
						1	4	19325	9	N	14824	14862	78
						2759	1	85277	2	N	14824	14862	78
						12	4	16306	9	N	13544	13549	73
						308	1	110522	2	N	13544	13549	73
						1	4	14898	9	N	805	872	6
						82	1	5429	2	N	805	872	6
						2	4	886	9	N	4310	4266	50
						144	1	9273	2	N	4310	4266	50
						9	4	4741	9	N	4310	4266	50

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	1	73357	2	N	71		71
*10	SHUT IN	91327	-0-	91327	91327	1	4	16744	9	N	15222	15113	180
*11	SHUT IN	196500	-0-	196500	287827	5025	1	155358	2	N	32814	32838	156
*12	SHUT IN	43773	-0-	43773	331600	22	4	36095	9	N	10796	10718	234
*01	SHUT IN	51208	-0-	51208	382808	91	1	31805	2	N	14114	14230	118
02	SHUT IN	70844	-0-	70844	453652	1	4	11876	9	N	14114	14230	118
						528	1	35145	2	N	15672	15677	113
						10	4	15525	9	N	15672	15677	113
						838	1	52718	2	N	15672	15677	113
						49	4	17239	9	N	15672	15677	113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106		106
*10	SHUT IN	117093	-0-	117093	117093	1429	1	85567	2	N	27359	27142	323
*11	SHUT IN	189285	-0-	189285	306378	2	4	30095	9	N	41333	41460	196
*12	SHUT IN	47287	-0-	47287	353665	4508	1	139292	2	N	41333	41460	196
*01	SHUT IN	62121	-0-	62121	415786	19	4	45466	9	N	14984	14856	324
02	SHUT IN	69759	-0-	69759	485545	84	1	30721	2	N	14984	14856	324
						16482	9			N	21031	21179	176
						580	1	38395	2	N	21031	21179	176
						12	4	23134	9	N	18830	18870	136
						763	1	48238	2	N	18830	18870	136
						45	4	20713	9	N	18830	18870	136

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0104WA	RRCID ->	287698	COMPL. DATE	05/31/2019	TOTAL DEPTH	8526	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0183WA	RRCID ->	287727	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8637 - 19507	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106		106	
*10	SHUT IN	74118	-0-	74118	74118	948	1	56689	2	14981	14910	0	177
						2	4	16479	9				
*11	SHUT IN	160676	-0-	160676	234794	3844	1	118870	2	34495	34508	0	164
						17	4	37945	9				
*12	248558 X	13764	-0-	-234794	-0-	24	1	9044	2	4269	4341	0	92
						4696	9						
*01	100254 X	54927	-0-	-45327	-0-	500	1	33328	2	19173	19105	0	160
						9	4	21090	9				
*02	93786 X	65765	-0-	-28021	-0-	733	1	46519	2	16791	16830	0	121
						43	4	18470	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0011WA	RRCID ->	287740	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8392 - 19178	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		11	
04	0	57194	-0-	57194	57194	43244	2	204	4	12496	12397	0	110
						13746	9						
05	0 W	106139	-0-	106139	163333	77894	2	90	4	25595	25637	0	68
						28155	9						
06	0 W	103404	-0-	103404	266737	26	1	76316	2	24575	24580	0	63
						29	4	27033	9				
07	0 W	103355	-0-	103355	370092	700	1	77609	2	22763	22724	0	102
						7	4	25039	9				
08	0 W	109330	-0-	109330	479422	2080	1	83699	2	21389	21426	0	65
						23	4	23528	9				
09	0 W	104128	-0-	104128	583550	1121	1	81004	2	19985	19987	0	63
						19	4	21984	9				
10	0 W	108294	-0-	108294	691844	1437	1	85989	2	18969	18906	0	126
						2	4	20866	9				
11	0 W	97190	-0-	97190	789034	2486	1	76743	2	16318	16359	0	85
						11	4	17950	9				
12	0 W	106710	-0-	106710	895744	254	1	91307	2	13771	13782	0	74
						1	4	15148	9				
01	0 W	6158	-0-	6158	901902	77	1	5085	2	904	972	0	6
						2	4	994	9				
02	0 W	32507	-0-	32507	934409	407	1	25814	2	5694	5634	0	66
						23	4	6263	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
		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281						
04	0	20554	-0-	20554	20554	15418	2	73	4	N	4603	4562	0			41
05	95821 X	50519	-0-	-45302	-0-	5063	9									
06	92730 X	59651	-0-	-33079	-0-	36918	2	42	4	N	12326	12334	0			33
07	95821 X	50732	-0-	-45089	-0-	13559	9									
08	95821 X	56310	-0-	-39511	-0-	15	1	42879	2	N	15219	15213	0			39
09	92730 X	46425	-0-	-46305	-0-	16	4	16741	9							
*10	95821 X	47485	-0-	-48336	-0-	338	1	37231	2	N	11963	11948	0			54
11	92730 X	48101	-0-	-44629	-0-	4	4	13159	9							
12	95821 X	62218	-0-	-33603	-0-	1043	1	42122	2	N	11940	11958	0			36
01	95821 X	59083	-0-	-36738	-0-	11	4	13134	9							
02	89639 X	45269	-0-	-44370	-0-	491	1	35269	2	N	9688	9694	0			30
						8	4	10657	9							
						615	1	36912	2	N	9053	9023	0			60
						9958	9									
						1192	1	36816	2	N	9170	9182	0			48
						6	4	10087	9							
						151	1	53372	2	N	7904	7910	0			42
						1	4	8694	9							
						741	1	49030	2	N	8452	8435	0			59
						15	4	9297	9							
						555	1	35030	2	N	8774	8731	0			102
						33	4	9651	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423						
04	0	-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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8734 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	36692	-0-	36692	36692	510	1	32238	2	N	3557	3548	0			9
						31	4	3913	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 8703 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	11928	-0-	11928	11928	172 1	N	697 695 0	2
						10 4		767 9	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	27526	-0-	27526	27526	316 1	N	6498 6481 0	17
						18 4		7148 9	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 8702 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	14605 14462 0	143
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10992 11110 0	25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11435 11430 0	30

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	06/29/2019	TOTAL DEPTH	7977	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID ->	287983	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	8237	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8092	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID ->	288039	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	8079	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID ->	288050	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8980 - 19469			
08	SHUT IN	34142	-0-	34142	34142	1 1	26168 2	N	7242	7231	0		11
						7 4	7966 9						
09	SHUT IN	140884	-0-	140884	175026	2 1	112199 2	N	26052	26021	0		42
						26 4	28657 9						
10	0 W	144057	-0-	144057	319083	225 1	114816 2	N	26375	26373	0		44
						3 4	29013 9						
11	0 W	132266	-0-	132266	451349	105911 2	15 4	N	23945	23933	0		56
						26340 9							
12	0 W	160384	-0-	160384	611733	379 1	135372 2	N	22391	22381	0		66
						3 4	24630 9						
01	0 W	135954	-0-	135954	747687	1670 1	110715 2	N	21395	21407	0		54
						34 4	23535 9						
02	0 W	123515	-0-	123515	871202	1618 1	102065 2	N	17944	17954	0		44
						94 4	19738 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 #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	18090	-0-	18090	18090	245	1	15572	2	N	2054	2049	0			5
						14	4	2259	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

08	SHUT IN	29754	-0-	29754	29754	532	1	21438	2	N	7071	7060	0			11
						6	4	7778	9							
09	SHUT IN	134442	-0-	134442	164196	1398	1	100843	2	N	29253	29217	0			47
						23	4	32178	9							
*10	304453 X	140257	-0-	-164196	-0-	1753	1	105332	2	N	30155	30151	0			51
						1	4	33171	9							
*11	128686 X	128686	-0-	-0-	-0-	3132	1	96701	2	N	26217	26207	0			61
						14	4	28839	9							
*12	149689 X	149689	-0-	-0-	-0-	336	1	122609	2	N	24312	24302	0			71
						1	4	26743	9							
*01	126901 X	126901	-0-	-0-	-0-	1512	1	100497	2	N	22602	22616	0			57
						30	4	24862	9							
*02	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	1455	1	91920	2	N	18726	18737	0			46
						84	4	20599	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

08	0	28018	-0-	28018	28018	529	1	21302	2	N	5619	5610	0			9
						6	4	6181	9							
09	0	87253	-0-	87253	115271	922	1	66673	2	N	17857	17837	0			29
						15	4	19643	9							
10	0 W	118779	-0-	118779	234050	1569	1	93932	2	N	21160	21153	0			36
						2	4	23276	9							
11	0 W	114035	-0-	114035	348085	2921	1	90318	2	N	18894	18886	0			44
						13	4	20783	9							
12	0 W	131101	-0-	131101	479186	309	1	110988	2	N	18002	17993	0			53
						2	4	19802	9							
01	0 W	114160	-0-	114160	593346	1418	1	94057	2	N	16961	16971	0			43
						28	4	18657	9							
02	0 W	106881	-0-	106881	700227	1413	1	89333	2	N	14593	14600	0			36
						83	4	16052	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0124WA		RRCID -> 288089	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 8290	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 7966	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 9487	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 9686	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 8011	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 9521	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 9479	PERF. N/A		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 8163	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 8112	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 9439	PERF. N/A			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 8248	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415	COMPL. DATE 09/29/2019	TOTAL DEPTH 8165	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425	COMPL. DATE 10/12/2019	TOTAL DEPTH 8315	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 7604	PERF. N/A			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0211WA	RRCID ->	288450	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	8073	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAY ZOELLE 9			WELL #:		0013WA	RRCID ->	288485	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9513	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAY ZOELLE 9			WELL #:		0014WA	RRCID ->	288486	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:		0015WA	RRCID ->	288501	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	7522	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0212WA	RRCID ->	288516	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	7943	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0021WA	RRCID ->	288528	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CIMAREX ENERGY CO.			153438												
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081			
09	3360 X	3147	-0-	-213	-0-	3058	3	89	9	N	81	1	8	195	
10	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8	275	
11	3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1174	3	32	9	N	29	186	1	118	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			118	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			118	
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	1			119	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899	
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	5520 X	5446	-0-	-74	-0-	5410	3	36	9	N	33	1 8	176
10	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1 8	230
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5903	3	48	9	N	44	189 1	85
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46		131
01	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	6003	3	109	9	N	99	181 1	49
02	5887 X	5610	-0-	-277	-0-	5565	3	45	9	N	41		90

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392	
09	12360 X	11041	-0-	-1319	-0-	10943	3	98	9	N	89	186 1	114
10	12772 X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1 8	184
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12710	3	139	9	N	126	190 1	117
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189 1	50
01	11408 X	8631	-0-	-2777	-0-	8552	3	79	9	N	72	1 8	121
02	11977 X	10620	-0-	-1357	-0-	10499	3	121	9	N	110	3 8	228

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521	
09	DLQ G-10	6695	-0-	6695	20651	6670	3	25	9	Y	23	29 1	28
10	29164 X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33		61
11	7080 X	6378	-0-	-702	-0-	6365	3	13	9	Y	12	37 1	36
12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54 1	11
01	8525 X	5399	-0-	-3126	-0-	5379	3	20	9	Y	18		29
02	7975 X	5439	-0-	-2536	-0-	5410	3	29	9	Y	26	22 1	33

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	84
02	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	
09	8700 X	8326	-0-	-374	-0-	7895	3	431	9	N	392	361 1	254
10	8990 X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553 1	104
11	8700 X	7497	-0-	-1203	-0-	7039	3	458	9	N	416	381 1	137
12	8618 X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370 1	192
01	8618 X	7719	-0-	-899	-0-	7269	3	450	9	N	409	380 1	220
02	8062 X	7523	-0-	-539	-0-	7101	3	422	9	N	384	380 1	223

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041	
09	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8744	3	56	9	N	51	182 1	68
10	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8741	3	73	9	N	66	1 8	133
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8270	3	72	9	N	65		198
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83	9	N	75	189 1	84
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8330	3	79	9	N	72		156
*02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7764	3	44	4	N	65		221
						72	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800	- 14579
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
09		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	14371 3	947 9	N	861	873 1	4 8	193
10		15748 X	15340	-0-	-408	-0-	14406 3	934 9	N	849	751 1	4 8	287
11		15630 X	15017	-0-	-613	-0-	14068 3	949 9	N	863	934 1	4 8	212
12		16151 X	15413	-0-	-738	-0-	14420 3	993 9	N	903	947 1	1 8	167
01		16151 X	15264	-0-	-887	-0-	14323 3	941 9	N	855	933 1	2 8	87
02		14819 X	14371	-0-	-448	-0-	13488 3	883 9	N	803	558 1	3 8	329

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	- 14049
09		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	11519 3	945 9	N	859	893 1	8 8	260
10		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	13049 3	1034 9	N	940	908 1	10 8	282
11		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	12537 3	975 9	N	886	934 1	8 8	226
12		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13052 3	1012 9	N	920	976 1	2 8	168
01		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	13313 3	1008 9	N	916	944 1	9 8	131
*02		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	12686 3	975 9	N	886	756 1	7 8	254

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051
09		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	13683 3	803 9	N	730	919 1	1 8	89
10		13919 X	13746	-0-	-173	-0-	12906 3	840 9	N	764	739 1	1 8	113
11		14460 X	14329	-0-	-131	-0-	13505 3	824 9	N	749	568 1	1 8	293
12		14973 X	14950	-0-	-23	-0-	14092 3	858 9	N	780	939 1	1 8	134
01		14973 X	14579	-0-	-394	-0-	13734 3	845 9	N	768	742 1	1 8	159
02		14007 X	13482	-0-	-525	-0-	12667 3	815 9	N	741	565 1	1 8	334

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255
09		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10457 3	751 9	N	683	595 0	4 8	167
10		11532 X	11303	-0-	-229	-0-	10398 3	905 9	N	823	921 0	5 8	64
11		11430 X	11039	-0-	-391	-0-	10255 3	784 9	N	713	695 0	4 8	78
12		11811 X	11143	-0-	-668	-0-	10347 3	796 9	N	724	723 0	1 8	78
01		11811 X	10739	-0-	-1072	-0-	10047 3	692 9	N	629	649 0	2 8	56
02		10846 X	10611	-0-	-235	-0-	9857 3	754 9	N	685	666 0	3 8	72

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213
09		DLQ G-10	14755	-0-	14755	42291	10 1	13579 3	Y	509	478 0	1 8	49
							606 4	560 9					
10		57335 X	15044	-0-	-42291	-0-	31 1	13185 3	Y	463	494 0	1 8	17
							1319 4	509 9					
11		14040 X	13910	-0-	-130	-0-	23 1	12958 3	Y	449	444 0	1 8	21
							435 4	494 9					
12		15252 X	14791	-0-	-461	-0-	12 1	13839 3	Y	504	508 0		17
							386 4	554 9					
01		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	12 1	13290 3	Y	555	532 0	1 8	39
							1339 4	611 9					
02		14268 X	13626	-0-	-642	-0-	25 1	12626 3	Y	421	414 0	2 8	44
							512 4	463 9					

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888
09		11190 X	10524	-0-	-666	-0-	9907 3	617 9	N	561	530 0	1 8	100
10		11563 X	10812	-0-	-751	-0-	10120 3	692 9	N	629	625 0	4 8	100
11		10860 X	9635	-0-	-1225	-0-	8941 3	694 9	N	631	651 0	2 8	78
12		11222 X	10079	-0-	-1143	-0-	9343 3	736 9	N	669	680 0		67
01		11222 X	10690	-0-	-532	-0-	10000 3	690 9	N	627	628 0	2 8	64
02		10179 X	9199	-0-	-980	-0-	8631 3	568 9	N	516	481 0	1 8	98

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674
M	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
09	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11556 3	332 9	N	302	259 0	1 8		211	
10	12121 X	11700	-0-	-421	-0-	11429 3	271 9	N	246	28 0	1 8		428	
11	11730 X	11210	-0-	-520	-0-	10847 3	363 9	N	330	655 0			103	
12	12276 X	11656	-0-	-620	-0-	11274 3	382 9	N	347	390 0			60	
01	12276 X	11823	-0-	-453	-0-	11430 3	393 9	N	357	227 0	1 8		189	
02	11484 X	10591	-0-	-893	-0-	10244 3	347 9	N	315	326 0			178	

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	-	14319
09	DLQ G-10	7935	-0-	7935	24317	7429 3	506 9	Y	460	463 1	3 8		50	
10	32534 X	8217	-0-	-24317	-0-	198 1	7522 3	Y	452	339 1	4 8		159	
						497 9								
11	7950 X	7572	-0-	-378	-0-	207 1	6833 3	Y	455	382 1	3 8		229	
						31 4	501 9							
12	8215 X	7676	-0-	-539	-0-	213 1	6951 3	Y	465	627 1			67	
						512 9								
01	8215 X	7558	-0-	-657	-0-	211 1	6856 3	Y	441	411 1	2 8		95	
						6 4	485 9							
02	7685 X	6639	-0-	-1046	-0-	75 1	6071 3	Y	446	431 1	1 8		109	
						2 4	491 9							

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782
09	9420 X	9227	-0-	-193	-0-	8590 3	637 9	N	579	556 1	4 8		125	
10	9734 X	9184	-0-	-550	-0-	8547 3	637 9	N	579	560 1	4 8		140	
11	9420 X	8869	-0-	-551	-0-	8231 3	638 9	N	580	563 1	4 8		153	
12	9610 X	9449	-0-	-161	-0-	8772 3	677 9	N	615	558 1	1 8		209	
01	9548 X	9322	-0-	-226	-0-	8643 3	679 9	N	617	377 1	2 8		447	
02	8932 X	8703	-0-	-229	-0-	8088 3	615 9	N	559	718 1	3 8		285	

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037
09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	12386 3	1407 9	N	1279	1267 1	26 8		234	
10	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10988 3	1186 9	N	1078	1094 1	23 8		195	
11	13080 X	11563	-0-	-1517	-0-	10413 3	1150 9	N	1045	936 1	12 8		292	
12	13516 X	11539	-0-	-1977	-0-	10504 3	1035 9	N	941	1127 1	8 8		98	
01	13516 X	10786	-0-	-2730	-0-	9781 3	1005 9	N	914	912 1			100	
02	12644 X	9707	-0-	-2937	-0-	8838 3	869 9	N	790	755 1	15 8		120	

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095
09	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7486 3	660 9	N	600	368 1	4 8		396	
10	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	8751 3	708 9	N	644	813 1	6 8		221	
11	9480 X	9096	-0-	-384	-0-	8329 3	767 9	N	697	751 1	5 8		162	
12	9796 X	9674	-0-	-122	-0-	8863 3	811 9	N	737	831 1	1 8		67	
01	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	9448 3	788 9	N	716	560 1	2 8		221	
*02	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	8882 3	725 9	N	659	636 1	2 8		242	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197															
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	16470 X	15845	-0-	-625	-0-	15220	3	28	4	N	543	559	1	1 8	116
						597	9								
10	16864 X	16086	-0-	-778	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1 8	161
						674	9								
11	16140 X	15642	-0-	-498	-0-	14994	3	28	4	N	564	568	1	1 8	156
						620	9								
12	16461 X	15807	-0-	-654	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1		212
						677	9								
01	16461 X	15710	-0-	-751	-0-	6	1	14987	3	N	624	751	1	1 8	84
						31	4	686	9						
02	15312 X	14639	-0-	-673	-0-	9	1	14037	3	N	539	379	1	1 8	243
						593	9								

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805															
09	25830 X	21300	-0-	-4530	-0-	20187	3	1113	9	N	1012	1019	0	4 8	140
						24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6 8	70
10	26691 X	26306	-0-	-385	-0-	23686	3	1452	9	N	1320	1277	0	4 8	109
						24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1 8	108
11	25830 X	25138	-0-	-692	-0-	23789	3	1436	9	N	1305	581	0	560 1	268
												4	8		
12	26567 X	25796	-0-	-771	-0-	22803	3	1330	9	N	1209	803	0	560 1	109
												5	8		
01	26567 X	25225	-0-	-1342	-0-										
02	24621 X	24133	-0-	-488	-0-										

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350															
09	12540 X	10956	-0-	-1584	-0-	2	1	10635	3	N	290	216	0	5 8	142
						319	9								
10	12958 X	10812	-0-	-2146	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5 8	47
						319	9								
11	12030 X	10385	-0-	-1645	-0-	2	1	10039	3	N	313	239	0	4 8	117
						344	9								
12	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1 8	109
						587	9								
01	11625 X	11457	-0-	-168	-0-	5	1	10722	3	N	664	645	0	2 8	126
						730	9								
02	10585 X	10207	-0-	-378	-0-	9796	3	7	4	N	367	289	0	3 8	201
						404	9								

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051															
09	DLQ G-10	8371	-0-	8371	25971	7666	3	705	9	Y	641	718	1	2 8	135
10	34225 X	8254	-0-	-25971	-0-	7535	3	719	9	Y	654	688	1	4 8	97
11	8610 X	3564	-0-	-5046	-0-	2913	3	651	9	Y	592	550	1		139
12	8897 X	8277	-0-	-620	-0-	7567	3	710	9	Y	645	629	1		155
01	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8272	3	725	9	Y	659	539	1		275
*02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	7739	3	652	9	Y	593	749	1		119

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996															
09	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14720	3	959	9	N	872	895	0	1 8	89
10	14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	11935	3	780	9	N	709	694	0	4 8	100
11	13710 X	9428	-0-	-4282	-0-	8756	3	672	9	N	611	635	0	5 8	71
12	16213 X	9681	-0-	-6532	-0-	8975	3	706	9	N	642	592	0		121
01	16213 X	13127	-0-	-3086	-0-	12364	3	763	9	N	694	755	0	3 8	57
*02	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	15996	3	1098	9	N	998	931	0	7 8	117

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M 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	10080 X	9553	-0-	-527	-0-	9322	3	231	9	N	210	184	1	1 8	114
10	10416 X	9628	-0-	-788	-0-	9313	3	315	9	N	286	184	1	1 8	215
11	10080 X	9620	-0-	-460	-0-	9330	3	290	9	N	264	367	1		112
12	10230 X	9845	-0-	-385	-0-	9573	3	272	9	N	247	180	1		179
01	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	1	1	12173	3	N	247	189	1		237
						272	9								
02	9309 X	9139	-0-	-170	-0-	8897	3	242	9	N	220	368	1		89

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

09	8550 X	7114	-0-	-1436	-0-	6958	3	156	9	N	142	164	1	3 8	162
10	8463 X	7401	-0-	-1062	-0-	7212	3	189	9	N	172	179	1	1 8	154
11	7830 X	7477	-0-	-353	-0-	7244	3	233	9	N	212	188	1	2 8	176
12	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8237	3	262	9	N	238	371	1	1 8	42
01	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7792	3	282	9	N	256	190	1	2 8	106
*02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7332	3	177	9	N	161	188	1	1 8	78

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

09	9840 X	9831	-0-	-9	-0-	9376	3	84	4	N	337	364	1	1 8	142
						371	9								
10	10168 X	10167	-0-	-1	-0-	9709	3	458	9	N	416	366	1	2 8	190
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9327	3	153	4	N	399	372	1	2 8	215
						439	9								
12	10199 X	10142	-0-	-57	-0-	9663	3	58	4	N	383	380	1		218
						421	9								
01	10199 X	9477	-0-	-722	-0-	8588	3	514	4	N	341	370	1	2 8	187
						375	9								
02	9599 X	9362	-0-	-237	-0-	8418	3	592	4	N	320	345	1	3 8	159
						352	9								

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

09	DLQ G-10	17058	-0-	17058	50839	15972	3	265	4	Y	746	742	1	4 8	215
						821	9								
10	68729 X	17890	-0-	-50839	-0-	16831	3	139	4	Y	836	746	1	1 8	304
						920	9								
11	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	16310	3	215	4	Y	793	754	1		343
						872	9								
12	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	17136	3	993	9	Y	903	933	1	1 8	312
01	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	16565	3	226	4	Y	1036	1106	1	2 8	240
						1140	9								
*02	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	16070	3	3	4	Y	773	943	1	3 8	67
						850	9								

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-				-0-
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-				-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	9600 X	9037	-0-	-563	-0-	54 1	8687 3	1278 9	N	160	178 1	1 8	219
						120 4	176 9	1778 9					
10	9920 X	9140	-0-	-780	-0-	68 1	8600 3	219 9	N	199	1 8		417
						253 4	219 9						
11	9600 X	8670	-0-	-930	-0-	98 1	8323 3	233 9	N	212	362 1		267
						16 4	233 9						
12	9703 X	8831	-0-	-872	-0-	108 1	8483 3	240 9	N	218	379 1		106
						240 9							
01	9703 X	8741	-0-	-962	-0-	85 1	8379 3	248 9	N	225			331
						29 4	248 9						
02	8729 X	8353	-0-	-376	-0-	56 1	8070 3	227 9	N	206	369 1		168
						227 9							

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148	
09	DLQ G-10	30912	-0-	30912	84946	29899 3	1013 9	921	Y	921	922 0	4 8	2
10	117868 X	32922	-0-	-84946	-0-	32008 3	914 9	831	Y	831	824 0	6 8	3
11	36540 X	30203	-0-	-6337	-0-	29326 3	877 9	797	Y	797	787 0	3 8	10
12	37758 X	30750	-0-	-7008	-0-	29856 3	894 9	813	Y	813	819 0	2 8	2
01	37758 X	30383	-0-	-7375	-0-	29675 3	708 9	644	Y	644	632 0	5 8	9
02	30798 X	28223	-0-	-2575	-0-	27506 3	717 9	652	Y	652	651 0	5 8	5

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371	
09	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	27055 4	1071 9	974	N	974	719 1	16 8	581
10	26381 X	9040	-0-	-17341	-0-	3848 3	4059 4	1030	N	1030	1067 1	16 8	528
						1133 9							
11	25530 X	9013	-0-	-16517	-0-	7822 3	1191 9	1083	N	1083	1126 1	12 8	473
12	26381 X	9704	-0-	-16677	-0-	8395 3	1309 9	1190	N	1190	1487 1	3 8	173
01	26381 X	10129	-0-	-16252	-0-	8769 3	1360 9	1236	N	1236	940 1	11 8	458
02	24679 X	9576	-0-	-15103	-0-	8447 3	1129 9	1026	N	1026	913 1	10 8	561

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668	
09	15180 X	14442	-0-	-738	-0-	13919 3	523 9	475	N	475	422 0	3 8	106
10	15686 X	14463	-0-	-1223	-0-	13946 3	517 9	470	N	470	525 0	4 8	47
11	15060 X	13895	-0-	-1165	-0-	13337 3	558 9	507	N	507	490 0	3 8	61
12	15159 X	14190	-0-	-969	-0-	13661 3	529 9	481	N	481	480 0	1 8	61
01	15004 X	13825	-0-	-1179	-0-	13345 3	480 9	436	N	436	453 0	2 8	42
02	13949 X	12524	-0-	-1425	-0-	11756 3	341 4	388	N	388	379 0	1 8	50
						427 9							

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275	
09	15570 X	14923	-0-	-647	-0-	13468 3	180 4	1159	N	1159	1100 1	6 8	403
						1275 9							
10	16089 X	15445	-0-	-644	-0-	13705 3	379 4	1237	N	1237	1117 1	11 8	512
						1361 9							
11	15570 X	14869	-0-	-701	-0-	13510 3	47 4	1193	N	1193	1504 1	8 8	193
						1312 9							
12	15717 X	15229	-0-	-488	-0-	14099 3	1130 9	1027	N	1027	886 1	2 8	332
01	15438 X	15137	-0-	-301	-0-	13654 3	63 4	1291	N	1291	1316 1	5 8	302
						1420 9							
02	14442 X	13191	-0-	-1251	-0-	12015 3	1176 9	1069	N	1069	1075 1	5 8	291

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273922	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 9884	PERF. 10129 - 14320								
09	DLQ G-10	12512	-0-	12512	37269	11991 3	187 4	Y	304	289 0	1 8	36			
10	48847 X	11578	-0-	-37269	-0-	11306 3	272 9	Y	247	264 0	1 8	18			
11	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13517 3	304 9	Y	276	224 0		70			
12	13268 X	11325	-0-	-1943	-0-	10993 3	332 9	Y	302	328 0		44			
01	13268 X	10284	-0-	-2984	-0-	9808 3	178 4	Y	271	288 0		27			
02	12499 X	10002	-0-	-2497	-0-	9666 3	336 9	Y	305	291 0	1 8	40			

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 274116	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 8350 - 12574								
09	DLQ G-10	13745	-0-	13745	39094	13640 3	105 9	Y	95	156 1	4 8	117			
10	54301 X	15207	-0-	-39094	-0-	15057 3	150 9	Y	136	4 8		249			
11	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14371 3	144 9	Y	131	152 1	4 8	224			
12	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	14821 3	179 9	Y	163	325 1	1 8	61			
01	15221 X	14821	-0-	-400	-0-	14650 3	171 9	Y	155	2 8		214			
02	14239 X	13859	-0-	-380	-0-	13708 3	151 9	Y	137	166 1		185			

TYPHOON 42 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 274166	COMPL. DATE 11/11/2013	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9698 - 14250								
09	DLQ G-10	28728	-0-	28728	86087	26994 3	803 4	Y	846	792 0	5 8	81			
10	113837 X	27750	-0-	-86087	-0-	25169 3	1655 4	Y	842	887 0	4 8	32			
11	28590 X	27115	-0-	-1475	-0-	25077 3	1121 4	Y	834	823 0	4 8	39			
12	29543 X	27709	-0-	-1834	-0-	26154 3	547 4	Y	916	924 0	1 8	30			
01	29543 X	28347	-0-	-1196	-0-	25750 3	1588 4	Y	917	880 0	2 8	65			
02	27637 X	26205	-0-	-1432	-0-	24712 3	606 4	Y	806	785 0	1 8	85			

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275795	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9820 - 14215								
09	DLQ G-10	20309	-0-	20309	59296	18370 3	245 4	Y	1540	1450 0	10 8	179			
10	81546 X	22250	-0-	-59296	-0-	20605 3	1645 9	Y	1495	1553 0	11 8	110			
11	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	20352 3	1683 9	Y	1530	1243 0	12 8	385			
12	20212 X	20061	-0-	-151	-0-	18397 3	1664 9	Y	1513	1676 0	3 8	219			
01	20212 X	18667	-0-	-1545	-0-	16952 3	216 4	Y	1363	1438 0	9 8	135			
02	18908 X	17820	-0-	-1088	-0-	16276 3	1544 9	Y	1404	1347 0	8 8	184			

BARBARO 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275855	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 10056	PERF. 10017 - 14470								
09	DLQ G-10	14531	-0-	14531	43044	13363 3	353 4	Y	741	690 0	2 8	67			
10	57648 X	14604	-0-	-43044	-0-	13704 3	140 4	Y	691	697 0	4 8	57			
11	15030 X	14073	-0-	-957	-0-	13199 3	18 4	Y	778	810 0	4 8	21			
12	15004 X	13636	-0-	-1368	-0-	12812 3	9 4	Y	741	734 0	1 8	27			
01	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	17682 3	100 4	Y	735	713 0	2 8	47			
02	14036 X	11238	-0-	-2798	-0-	10270 3	172 4	Y	724	721 0	2 8	48			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	- 14510
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		
09	DLQ	G-10	14204	-0-	14204	42387	13090 3	334 4	Y	709	662 0	2 8	64
10		56024 X	13637	-0-	-42387	-0-	12870 3	133 4	Y	576	588 0	4 8	48
11		14790 X	13520	-0-	-1270	-0-	12792 3	17 4	Y	646	672 0	4 8	18
12		14663 X	14434	-0-	-229	-0-	13609 3	9 4	Y	742	732 0	1 8	27
01		14663 X	13318	-0-	-1345	-0-	12443 3	94 4	Y	710	690 0	2 8	45
02		13717 X	12539	-0-	-1178	-0-	11819 3	163 4	Y	506	516 0	2 8	33
							780 9						
							634 9						
							711 9						
							816 9						
							781 9						
							557 9						

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	- 17605
09	DLQ	G-10	64227	-0-	64227	187061	56127 3	8100 9	Y	7364	7196 0	31 8	182
10		248719 X	61658	-0-	-187061	-0-	54043 3	7615 9	Y	6923	6756 0	34 8	315
11		58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	51597 3	5 4	Y	6628	6628 0	34 8	281
12		46494 X	46494	-0-	-0-	-0-	41659 3	4835 9	Y	4395	4546 0	8 8	122
01		52068 X	52068	-0-	-0-	-0-	46523 3	5545 9	Y	5041	4890 0	22 8	251
*02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	251 0		-0-

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	- 17063
09		33540 X	22039	-0-	-11501	-0-	20259 3	523 4	N	1143	977 0	8 8	250
10		43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	40801 3	2256 9	N	2051	1891 0	20 8	390
11		36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	35559 3	851 9	N	774	923 0	12 8	229
12		37382 X	37382	-0-	-0-	-0-	35222 3	2160 9	N	1964	2056 0	3 8	134
01		43059 X	36071	-0-	-6988	-0-	34094 3	56 4	N	1746	1616 0	10 8	254
02		40281 X	33156	-0-	-7125	-0-	31133 3	2023 9	N	1839	1696 0	9 8	388
							1257 9						
							40801 3						
							35559 3						
							35222 3						
							34094 3						
							1921 9						
							31133 3						

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340	- 13730
09		18300 X	17821	-0-	-479	-0-	17110 3	711 9	N	646	738 1	2 8	101
10		18910 X	17938	-0-	-972	-0-	17197 3	741 9	N	674	543 1	3 8	229
11		18300 X	17655	-0-	-645	-0-	16910 3	745 9	N	677	739 1	2 8	165
12		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	17865 3	801 9	N	728	758 1	1 8	134
01		18414 X	17775	-0-	-639	-0-	17029 3	746 9	N	678	564 1	2 8	246
02		17226 X	16787	-0-	-439	-0-	16072 3	715 9	N	650	751 1	3 8	142
							1257 9						
							40801 3						
							35559 3						
							35222 3						
							34094 3						
							1921 9						
							31133 3						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	- 16135
09	DLQ	G-10	50874	-0-	50874	152473	47235 3	11 4	Y	3298	3277 0	22 8	58
10		198874 X	46401	-0-	-152473	-0-	43124 3	3277 9	Y	2979	2960 0	27 8	50
11		50340 X	42241	-0-	-8099	-0-	38743 3	3498 9	Y	3180	3129 0	24 8	77
12		52018 X	47500	-0-	-4518	-0-	44016 3	3484 9	Y	3167	3178 0	8 8	58
01		52018 X	45084	-0-	-6934	-0-	41717 3	3367 9	Y	3061	3033 0	22 8	64
02		48662 X	39815	-0-	-8847	-0-	36727 3	3088 9	Y	2807	2777 0	19 8	75
							3628 9						
							43124 3						
							38743 3						
							44016 3						
							41717 3						
							36727 3						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276051	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10209	- 20044			
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	
09	47370 X	36425	-0-	-10945	-0-	35136 3	357 4	N	847	902 0	14 8	240
						932 9						
10	48949 X	34863	-0-	-14086	-0-	33955 3	286 4	N	565	477 0	41 8	287
						622 9						
11	45840 X	32772	-0-	-13068	-0-	31517 3	298 4	N	870	922 0	9 8	226
						957 9						
12	47058 X	36586	-0-	-10472	-0-	33260 3	2524 4	N	729	814 0	2 8	139
						802 9						
01	40889 X	33551	-0-	-7338	-0-	32286 3	353 4	N	829	757 0	8 8	203
						912 9						
02	35206 X	31488	-0-	-3718	-0-	30529 3	189 4	N	700	548 0	7 8	348
						770 9						
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 276052	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF.10038	- 14460			
09	DLQ G-10	31203	-0-	31203	93620	29663 3	1540 9	Y	1400	1318 0	5 8	135
10	124268 X	30648	-0-	-93620	-0-	29214 3	1434 9	Y	1304	1383 0	7 8	49
11	32010 X	30200	-0-	-1810	-0-	28801 3	1399 9	Y	1272	1255 0	6 8	60
12	33077 X	31844	-0-	-1233	-0-	30349 3	1495 9	Y	1359	1372 0	2 8	45
01	32240 X	30355	-0-	-1885	-0-	28940 3	1415 9	Y	1286	1234 0	6 8	91
02	30160 X	28663	-0-	-1497	-0-	27405 3	1258 9	Y	1144	1108 0	7 8	120
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 276054	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8929	- 13410			
09	DLQ G-10	24556	-0-	24556	74834	23500 3	145 4	Y	828	735 1	15 8	289
						911 9						
10	99915 X	25081	-0-	-74834	-0-	23382 3	755 4	Y	858	938 1	19 8	190
						944 9						
11	24780 X	24195	-0-	-585	-0-	22693 3	579 4	Y	839	750 1	14 8	265
						923 9						
12	25389 X	24857	-0-	-532	-0-	23443 3	464 4	Y	864	933 1	6 8	190
						950 9						
01	25389 X	23198	-0-	-2191	-0-	21098 3	1198 4	Y	820	755 1	10 8	245
						902 9						
02	23751 X	22632	-0-	-1119	-0-	21009 3	719 4	Y	822	935 1	12 8	120
						904 9						
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276110	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10067	- 14430			
09	DLQ G-10	12655	-0-	12655	37646	11700 3	383 4	Y	520	488 0	1 8	47
						572 9						
10	49860 X	12214	-0-	-37646	-0-	11533 3	152 4	Y	481	487 0	1 8	40
						529 9						
11	12210 X	11660	-0-	-550	-0-	11088 3	20 4	Y	502	527 0	1 8	14
						552 9						
12	13082 X	10458	-0-	-2624	-0-	9855 3	10 4	Y	539	533 0		20
						593 9						
01	13082 X	8801	-0-	-4281	-0-	8224 3	108 4	Y	426	419 0		27
						469 9						
02	12238 X	9085	-0-	-3153	-0-	8449 3	182 4	Y	413	412 0	1 8	27
						454 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625			
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	DLQ G-10	13431	-0-	13431	39713	12275	3	353	4	Y	730	676	0	4 8	66
						803	9								
10	52776 X	13063	-0-	-39713	-0-	12169	3	140	4	Y	685	690	0	4 8	57
						754	9								
11	13440 X	13379	-0-	-61	-0-	12562	3	18	4	Y	726	759	0	4 8	20
						799	9								
12	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13200	3	9	4	Y	802	792	0	1 8	29
						882	9								
01	13888 X	13054	-0-	-834	-0-	12220	3	100	4	Y	667	651	0	2 8	43
						734	9								
02	12992 X	12381	-0-	-611	-0-	11628	3	172	4	Y	528	535	0	1 8	35
						581	9								
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #: 1H		RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960	- 11800			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640			
09	45990 X	42540	-0-	-3450	-0-	40607	3	287	4	N	1496	1410	0	8 8	268
						1646	9								
10	47523 X	44280	-0-	-3243	-0-	42054	3	281	4	N	1768	1731	0	11 8	294
						1945	9								
11	45390 X	42030	-0-	-3360	-0-	39745	3	187	4	N	1907	1862	0	7 8	332
						2098	9								
12	46221 X	43083	-0-	-3138	-0-	41025	3	2058	9	N	1871	2153	0	3 8	47
						40036	3	212	4	N	1843	1796	0	8 8	86
01	45136 X	42275	-0-	-2861	-0-	40036	3	212	4	N	1843	1796	0	8 8	86
						2027	9								
02	41412 X	39095	-0-	-2317	-0-	37300	3	1795	9	N	1632	1472	0	9 8	237
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410			
09	37500 X	31671	-0-	-5829	-0-	29061	3	685	4	N	1750	1649	0	10 8	264
						1925	9								
10	36704 X	32412	-0-	-4292	-0-	30006	3	375	4	N	1846	1905	0	11 8	194
						2031	9								
11	33630 X	30149	-0-	-3481	-0-	28119	3	39	4	N	1810	1810	0	9 8	185
						1991	9								
12	33294 X	30981	-0-	-2313	-0-	29075	3	29	4	N	1706	1760	0	3 8	128
						1877	9								
01	32736 X	30112	-0-	-2624	-0-	27896	3	353	4	N	1694	1677	0	8 8	137
						1863	9								
02	30624 X	2106	-0-	-28518	-0-	1913	3	193	9	N	175	150	0		162

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780	
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			
09	54900 X	50256	-0-	-4644	-0-	47478 3	36 4	N	2493	2406 0	14 8	212	
10	56730 X	52412	-0-	-4318	-0-	2742 9	49361 3	3051 9	N	2774	2890 0	15 8	81
11	53310 X	49440	-0-	-3870	-0-	46686 3	2754 9	N	2504	2489 0	15 8	81	
12	54405 X	51773	-0-	-2632	-0-	48888 3	2885 9	N	2623	2624 0	2 8	78	
01	54405 X	51132	-0-	-3273	-0-	48281 3	2851 9	N	2592	2549 0	12 8	109	
02	49039 X	48228	-0-	-811	-0-	45524 3	2704 9	N	2458	2349 0	12 8	206	
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265	
09	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	39202 3	482 4	N	940	785 1	5 8	319	
10	41695 X	41154	-0-	-541	-0-	1034 9	39895 3	168 4	N	992	874 1	4 8	433
11	41400 X	39249	-0-	-2151	-0-	1091 9	37977 3	269 4	N	912	1092 1		253
12	42780 X	40001	-0-	-2779	-0-	1003 9	38956 3	1045 9	N	950	924 1	1 8	278
01	42780 X	38891	-0-	-3889	-0-	37404 3	398 4	N	990	952 1	4 8	312	
02	39353 X	36109	-0-	-3244	-0-	1089 9	35138 3	971 9	N	883	893 1	4 8	298
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285	
09	31680 X	29810	-0-	-1870	-0-	28822 3	28 4	N	873	1126 0	5 8	242	
10	32736 X	28596	-0-	-4140	-0-	960 9	27684 3	912 9	N	829	867 0	6 8	198
11	31680 X	26094	-0-	-5586	-0-	25164 3	930 9	N	845	832 0	5 8	206	
12	31124 X	26400	-0-	-4724	-0-	25400 3	1000 9	N	909	1025 0	1 8	89	
01	30814 X	26060	-0-	-4754	-0-	24927 3	1133 9	N	1030	1006 0	2 8	111	
02	28826 X	24680	-0-	-4146	-0-	23615 3	1065 9	N	968	947 0	4 8	128	
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
09	40470 X	34749	-0-	-5721	-0-	31646 3	154 4	N	2681	2471 0	13 8	378	
10	41819 X	34513	-0-	-7306	-0-	2949 9	31643 3	56 4	N	2558	2820 0	16 8	100
11	40470 X	32630	-0-	-7840	-0-	2814 9	29789 3	2841 9	N	2583	2515 0	13 8	155
12	39091 X	32680	-0-	-6411	-0-	29878 3	2802 9	N	2547	2584 0	4 8	114	
01	37262 X	30425	-0-	-6837	-0-	27906 3	2519 9	N	2290	2298 0	12 8	94	
02	33582 X	23208	-0-	-10374	-0-	21541 3	1667 9	N	1515	1496 0	13 8	100	
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
09	DLQ G-10	30602	-0-	30602	86328	27921 3	408 4	Y	2066	2056 0	12 8	38	
10	116680 X	30352	-0-	-86328	-0-	2273 9	27029 3	1147 4	Y	1978	1962 0	15 8	39
11	32940 X	28761	-0-	-4179	-0-	2176 9	26131 3	490 4	Y	1945	1835 0	13 8	136
12	31837 X	29192	-0-	-2645	-0-	2140 9	26614 3	191 4	Y	2170	2260 0	4 8	42
01	31620 X	29081	-0-	-2539	-0-	2387 9	26110 3	389 4	Y	2347	2339 0	13 8	37
02	29580 X	25694	-0-	-3886	-0-	2582 9	22824 3	631 4	Y	2035	2013 0	15 8	44
						2239 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M 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	24030 X	23614	-0-	-416	-0-	20672 3 1577 9	1365 4	N	1434 1284 1	5 8 331
10	23839 X	22644	-0-	-1195	-0-	19275 3 1499 9	1870 4	N	1363 1489 1	6 8 199
11	22710 X	22688	-0-	-22	-0-	20711 3 1565 9	412 4	N	1423 1312 1	6 8 304
12	24397 X	23610	-0-	-787	-0-	21992 3	1618 9	N	1471 1680 1	2 8 93
01	24397 X	22889	-0-	-1508	-0-	21163 3 1551 9	175 4	N	1410 1251 1	4 8 248
02	22823 X	21593	-0-	-1230	-0-	19832 3 1475 9	286 4	N	1341 1327 1	6 8 256

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

09	12720 X	11095	-0-	-1625	-0-	9201 3 1585 9	309 4	N	1441 1472 0	100
10	12338 X	11793	-0-	-545	-0-	9459 3 1687 9	647 4	N	1534 1562 0	72
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	9509 3 1879 9	415 4	N	1708 1683 0	97
12	11842 X	11720	-0-	-122	-0-	9800 3	1920 9	N	1745 1775 0	67
01	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	10806 3 2022 9	300 4	N	1838 1813 0	92
*02	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	11521 3 1920 9	87 4	N	1745 1662 0	175

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

09	DLQ G-10	48855	-0-	48855	165586	44910 3 3825 9	120 4	Y	3477 3362 0	66 8 50
10	210193 X	44607	-0-	-165586	-0-	41106 3 3384 9	117 4	Y	3076 3016 0	44 8 66
11	58620 X	40124	-0-	-18496	-0-	36468 3 3398 9	258 4	Y	3089 3032 0	82 8 41
12	60574 X	41422	-0-	-19152	-0-	38081 3 3216 9	125 4	Y	2924 2904 0	31 8 30
01	54498 X	39915	-0-	-14583	-0-	36127 3 3444 9	344 4	Y	3131 3068 0	65 8 28
02	47241 X	37697	-0-	-9544	-0-	33685 3 3378 9	634 4	Y	3071 2992 0	56 8 51

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

09	54570 X	49763	-0-	-4807	-0-	47489 3 1909 9	365 4	N	1735 1660 0	8 8 151
10	56389 X	49889	-0-	-6500	-0-	47750 3 1921 9	218 4	N	1746 1768 0	12 8 117
11	52530 X	47480	-0-	-5050	-0-	45130 3 1962 9	388 4	N	1784 1734 0	10 8 157
12	53599 X	50003	-0-	-3596	-0-	47867 3	2136 9	N	1942 1962 0	3 8 134
01	53599 X	49190	-0-	-4409	-0-	46739 3 2019 9	432 4	N	1835 1452 0	9 8 508
02	48111 X	45433	-0-	-2678	-0-	43779 3	1654 9	N	1504 1753 0	8 8 251

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOOP JR 9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9697	- 19770				
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	76800 X	73600	-0-	-3200	-0-	70396 3 2445 9	759 4	N	2223	2243 0	7 8	128
10	78647 X	75234	-0-	-3413	-0-	71554 3 3218 9	462 4	N	2925	2672 0	12 8	369
11	73380 X	69922	-0-	-3458	-0-	66376 3 2402 9	1144 4	N	2184	2039 0 12 8	377 1	125
12	76043 X	69820	-0-	-6223	-0-	67313 3 2347 9	160 4	N	2134	2112 0	3 8	144
01	76043 X	65978	-0-	-10065	-0-	63156 3 2019 9	803 4	N	1835	1769 0	10 8	200
02	71137 X	60495	-0-	-10642	-0-	58469 3 1704 9	322 4	N	1549	1411 0	8 8	330

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	- 14645				
09	DLQ G-10	13207	-0-	13207	41182	12317 3 652 9	238 4	Y	593	568 0	1 8	58
10	54384 X	13202	-0-	-41182	-0-	12484 3 651 9	67 4	Y	592	616 0	1 8	33
11	13890 X	12228	-0-	-1662	-0-	11645 3 569 9	14 4	Y	517	530 0	1 8	19
12	14074 X	2430	-0-	-11644	-0-	1395 3 399 9	636 4	Y	363	373 0	1 8	8
01	14074 X	766	-0-	-13308	-0-	766 4		Y	-0-	8 0		-0-
02	12760 X	-0-	-0-	-12760	-0-			Y	-0-			-0-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	- 20750				
09	48270 X	46351	-0-	-1919	-0-	44275 3 1645 9	431 4	N	1495	1443 0	8 8	186
10	49879 X	46779	-0-	-3100	-0-	45098 3 1394 9	287 4	N	1267	1335 0	10 8	108
11	47580 X	44667	-0-	-2913	-0-	42387 3 2008 9	272 4	N	1825	1727 0	9 8	197
12	48422 X	45002	-0-	-3420	-0-	43088 3	1914 9	N	1740	1811 0	4 8	122
01	48422 X	44091	-0-	-4331	-0-	42028 3 1767 9	296 4	N	1606	1592 0	8 8	128
02	44805 X	40856	-0-	-3949	-0-	39228 3	1628 9	N	1480	1365 0	7 8	236

VAGRANT 38 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	- 13700				
09	DLQ G-10	14678	-0-	14678	43689	66 1 217 4	12288 3 2107 9	Y	1915	1946 1	7 8	343
10	56130 X	12441	-0-	-43689	-0-	45 1 79 4	10307 3 2010 9	Y	1827	1698 1	9 8	463
11	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	68 1 44 4	15894 3 2052 9	Y	1865	1935 1	9 8	384
12	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	42 1 2548 9	12494 3	Y	2316	2398 1	3 8	299
01	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	44 1 157 4	11829 3 2404 9	Y	2185	2026 1	9 8	449
*02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	41 1 2327 9	11508 3	Y	2115	2022 1	8 8	534

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE									
09	DLQ	G-10	15803	-0-	15803	82337	13284 3	1	4	Y	2289	2145	0	151	8	55
							2518 9									
10	99419	X	17082	-0-	-82337	-0-	14321 3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
							2747 9									
11	47370	X	21496	-0-	-25874	-0-	18051 3	4	4	Y	3128	3023	0	88	8	73
							3441 9									
12	48949	X	28412	-0-	-20537	-0-	23382 3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
							4981 9									
01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	26746 3	217	4	Y	4475	4505	0	40	8	29
							4923 9									
*02	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	25870 3	321	4	Y	3686	3616	0	31	8	68
							4055 9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597																
09	DLQ	G-10	17789	-0-	17789	55374	16673 3	288	4	Y	753	719	0	4	8	74
							828 9									
10	73241	X	17867	-0-	-55374	-0-	16959 3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
							827 9									
11	18960	X	16610	-0-	-2350	-0-	15775 3	17	4	Y	744	756	0	2	8	27
							818 9									
12	18910	X	16194	-0-	-2716	-0-	14584 3	834	4	Y	705	716	0			16
							776 9									
01	18693	X	17304	-0-	-1389	-0-	16212 3	180	4	Y	829	805	0	2	8	38
							912 9									
02	17197	X	15579	-0-	-1618	-0-	14804 3	75	4	Y	636	613	0	1	8	60
							700 9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315																
09	DLQ	G-10	201036	-0-	201036	633175	190385 3	426	4	Y	9295	9303	0			148
							10225 9									
10	823794	X	190619	-0-	-633175	-0-	178314 3	1721	4	Y	9622	9645	0			125
							10584 9									
11	178511	X	178511	-0-	-0-	-0-	168248 3	384	4	Y	8981	8986	0			120
							9879 9									
12	179727	X	179727	-0-	-0-	-0-	169586 3	10141	9	Y	9219	9027	0			312
							167150 3									
01	177038	X	177038	-0-	-0-	-0-	167150 3	9888	9	Y	8989	9056	0			245
							157926 3									
*02	166308	X	166308	-0-	-0-	-0-	157926 3	8382	9	Y	7620	7714	0			151

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560																
09	51270	X	44515	-0-	-6755	-0-	40587 3	3928	9	N	3571	3647	0	22	8	70
							46135 3									
10	52979	X	51050	-0-	-1929	-0-	40333 3	4915	9	N	4468	4425	0	24	8	89
							40333 3									
11	49050	X	44719	-0-	-4331	-0-	39898 3	4386	9	N	3987	3952	0	21	8	103
							4269 9									
12	48267	X	44545	-0-	-3722	-0-	37657 3	378	4	N	3881	3867	0	8	8	109
							4054 9									
01	51057	X	41979	-0-	-9078	-0-	37657 3	268	4	N	3685	3669	0	19	8	106
							33965 3									
02	47763	X	38298	-0-	-9465	-0-	3731 9	602	4	N	3392	3189	0	19	8	290

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278878	COMPL. DATE 10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889 - 16565					
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		
09	43710 X	34428	-0-	-9282	-0-	31096 3 3321 9	11 4	N	3019	3013 0	20 8	139		
10	45663 X	34278	-0-	-11385	-0-	30822 3 3377 9	79 4	N	3070	3008 0	20 8	181		
11	44190 X	33830	-0-	-10360	-0-	30446 3	3384 9	N	3076	3077 0	16 8	164		
12	45663 X	34795	-0-	-10868	-0-	30137 3 3389 9	1269 4	N	3081	3053 0	8 8	184		
01	38626 X	34416	-0-	-4210	-0-	30737 3 3341 9	338 4	N	3037	2977 0	18 8	226		
02	33292 X	32703	-0-	-589	-0-	29138 3 3066 9	499 4	N	2787	2792 0	18 8	203		

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278969	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8640 - 16230					
09	DLQ G-10	26800	-0-	26800	82889	25125 3 1670 9	5 4	Y	1518	1519 0	9 8	73		
10	110265 X	27376	-0-	-82889	-0-	25687 3	1689 9	Y	1535	1532 0	9 8	67		
11	26790 X	25840	-0-	-950	-0-	24379 3	1461 9	Y	1328	1333 0	4 8	58		
12	27683 X	25897	-0-	-1786	-0-	24333 3	1564 9	Y	1422	1430 0	3 8	47		
01	27683 X	25597	-0-	-2086	-0-	24122 3	1475 9	Y	1341	1337 0	8 8	43		
02	25897 X	23492	-0-	-2405	-0-	22088 3	1404 9	Y	1276	1247 0	8 8	64		

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279045	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 8903 - 19035					
09	63240 X	58662	-0-	-4578	-0-	51774 3 6280 9	608 4	N	5709	5623 0	28 8	201		
10	65348 X	56845	-0-	-8503	-0-	49187 3 6173 9	1485 4	N	5612	5430 0	14 8	369		
11	63240 X	50728	-0-	-12512	-0-	44354 3 5525 9	849 4	N	5023	5089 0	24 8	279		
12	62372 X	57411	-0-	-4961	-0-	50889 3 6254 9	268 4	N	5685	5728 0	10 8	226		
01	61876 X	53666	-0-	-8210	-0-	46859 3 5896 9	911 4	N	5360	5374 0	22 8	190		
02	56695 X	24495	-0-	-32200	-0-	20805 3 2710 9	980 4	N	2464	2428 0	11 8	215		

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID -> 279580	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9417 - 19885					
09	51420 X	47650	-0-	-3770	-0-	44662 3 2101 9	887 4	N	1910	1826 1	8 8	306		
10	53134 X	48113	-0-	-5021	-0-	44849 3 2193 9	1071 4	N	1994	2025 1	7 8	268		
11	49860 X	45659	-0-	-4201	-0-	42884 3 2142 9	633 4	N	1947	1852 1	7 8	356		
12	49414 X	45868	-0-	-3546	-0-	43673 3 2175 9	20 4	N	1977	2203 1	3 8	127		
01	49228 X	45293	-0-	-3935	-0-	42651 3 2240 9	402 4	N	2036	1505 1	8 8	650		
02	46052 X	41981	-0-	-4071	-0-	39876 3 1962 9	143 4	N	1784	1896 1	8 8	530		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. KINGMAN 45 STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640				
09	DLQ	G-10	54560	-0-	54560	170602	49711 3 4707 9	142	4	Y	4279	4199	0	27	8	69	
10		226915 X	56313	-0-	-170602	-0-	51755 3	4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27	
11		57990 X	54668	-0-	-3322	-0-	50125 3 4522 9	21	4	Y	4111	4088	0	27	8	23	
12		59923 X	55401	-0-	-4522	-0-	50900 3	4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89	
01		59923 X	53825	-0-	-6098	-0-	49552 3 4209 9	64	4	Y	3826	3870	0	28	8	17	
02		52838 X	47927	-0-	-4911	-0-	44166 3	3761	9	Y	3419	3362	0	25	8	49	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419				
09	DLQ	G-10	48954	-0-	48954	159669	46625 3 2320 9	9	4	Y	2109	2096	0	14	8	37	
10		212346 X	52677	-0-	-159669	-0-	50083 3	2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40	
11		56370 X	49862	-0-	-6508	-0-	47292 3	2570	9	Y	2336	2304	0	15	8	57	
12		55831 X	49953	-0-	-5878	-0-	47688 3	2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37	
01		54901 X	46932	-0-	-7969	-0-	44905 3	2027	9	Y	1843	1828	0	13	8	39	
02		49271 X	46017	-0-	-3254	-0-	44094 3	1923	9	Y	1748	1727	0	13	8	47	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155				
09	DLQ	G-10	50939	-0-	50939	160000	47427 3 3502 9	10	4	Y	3184	3160	0	25	8	56	
10		209254 X	49254	-0-	-160000	-0-	45942 3	3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51	
11		53790 X	49973	-0-	-3817	-0-	46567 3	3406	9	Y	3096	3045	0	27	8	75	
12		55583 X	48520	-0-	-7063	-0-	44957 3	3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59	
01		55583 X	39277	-0-	-16306	-0-	36224 3	3053	9	Y	2775	2753	0	23	8	58	
02		49242 X	37470	-0-	-11772	-0-	34360 3	3110	9	Y	2827	2787	0	22	8	76	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152	-	16461				
09	DLQ	G-10	46917	-0-	46917	145347	45083 3 1825 9	9	4	Y	1659	1648	0	10	8	29	
10		191328 X	45981	-0-	-145347	-0-	44170 3	1811	9	Y	1646	1634	0	13	8	28	
11		50760 X	43743	-0-	-7017	-0-	41935 3	1808	9	Y	1644	1621	0	11	8	40	
12		50096 X	44365	-0-	-5731	-0-	42591 3	1774	9	Y	1613	1620	0	4	8	29	
01		50096 X	41887	-0-	-8209	-0-	40438 3	1449	9	Y	1317	1309	0	9	8	28	
02		45356 X	40620	-0-	-4736	-0-	39150 3	1470	9	Y	1336	1319	0	9	8	36	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933	-	16575				
09	DLQ	G-10	9380	-0-	9380	29769	8622 3 589 9	169	4	Y	535	548	0	3	8	41	
10		40363 X	10594	-0-	-29769	-0-	10030 3	564	9	Y	513	500	0	8	8	46	
11		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	9816 3 510 9	101	4	Y	464	466	0	6	8	38	
12		10602 X	9881	-0-	-721	-0-	9287 3 479 9	115	4	Y	435	447	0	3	8	23	
01		10602 X	8182	-0-	-2420	-0-	7684 3 388 9	110	4	Y	353	334	0	7	8	35	
02		10005 X	6999	-0-	-3006	-0-	6314 3 345 9	340	4	Y	314	321	0	7	8	21	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10700 - 20610				
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	
09		DLQ G-10	67513	-0-	67513	216713	64851	3	2662	9	Y	2420	2431	0	14	8	59
10		285427 X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14	8	96
11		79740 X	69709	-0-	-10031	-0-	67132	3	125	4	Y	2229	2246	0	12	8	67
12		77779 X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5	8	45
01		71424 X	36543	-0-	-34881	-0-	34723	3	596	4	Y	1113	1128	0	7	8	23
02		67396 X	815	-0-	-66581	-0-	769	3	16	4	Y	27	49	0			1
							30	9									
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.	11030 - 20647				
09		DLQ G-10	66484	-0-	66484	204085	64817	3	1667	9	Y	1515	1520	0	9	8	37
10		272358 X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9	8	61
11		69480 X	64103	-0-	-5377	-0-	62358	3	116	4	Y	1481	1490	0	8	8	44
12		71796 X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3	8	31
01		71796 X	58458	-0-	-13338	-0-	55961	3	961	4	Y	1396	1389	0	9	8	29
02		64264 X	57387	-0-	-6877	-0-	54701	3	1169	4	Y	1379	1355	0	8	8	45
							1517	9									
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700				
09		DLQ G-10	56381	-0-	56381	163188	50724	3	396	4	Y	4783	4791	1	14	8	625
10		218511 X	55323	-0-	-163188	-0-	5261	9	50043	3	Y	4800	5122	1	18	8	285
11		56670 X	55269	-0-	-1401	-0-	48746	3	1424	4	Y	4635	4237	1	12	8	671
12		58249 X	56646	-0-	-1603	-0-	50473	3	1402	4	Y	4337	4655	1	5	8	348
01		58249 X	51409	-0-	-6840	-0-	4771	9	43381	3	Y	4485	4495	1	9	8	329
02		54491 X	48845	-0-	-5646	-0-	4934	9	42819	3	Y	4119	4041	1	11	8	396
							4531	9									
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830				
09		53970 X	53116	-0-	-854	-0-	1404	1	45702	3	N	2647	2573	1	31	8	468
10		54467 X	43864	-0-	-10603	-0-	3098	4	2912	9		2330	2413	1	30	8	355
11		52710 X	41621	-0-	-11089	-0-	1201	1	32642	3	N	2370	2210	1	31	8	484
12		54901 X	50242	-0-	-4659	-0-	7458	4	2563	9		2807	2967	1	12	8	312
01		54901 X	48924	-0-	-5977	-0-	1338	1	37676	3	N	2586	2415	1	29	8	454
02		51359 X	40502	-0-	-10857	-0-	2607	9	1458	1		2073	2037	1	21	8	469
							3209	4	3088	9							
							1518	1	44049	3	N						
							512	4	2845	9							
							1171	1	32158	3	N						
							4893	4	2280	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PAGODA STATE 57-13 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 282518	COMPL. DATE 04/12/2017	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11259			- 20983				
09	DLQ G-10	57013	-0-	57013	186353	52061 3	64 4	Y		4444	4423 0			79
10	243027 X	56674	-0-	-186353	-0-	4888 9	56 4	Y		4208	4144 0			143
11	62370 X	54061	-0-	-8309	-0-	51989 3	12 4	Y		4058	4041 0			160
12	64449 X	53205	-0-	-11244	-0-	4629 9	155 4	Y		3950	4021 0			89
01	58900 X	53429	-0-	-5471	-0-	49585 3	602 4	Y		3533	3584 0			38
02	55100 X	49399	-0-	-5701	-0-	4464 9	681 4	Y		3376	3362 0			52
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282650	COMPL. DATE 04/11/2017	TOTAL DEPTH 10626	PERF.10812			- 20404				
09	DLQ G-10	40304	-0-	40304	119375	34234 3	51 4	Y		5472	5444 0			97
10	164206 X	44831	-0-	-119375	-0-	6019 9	40 4	Y		5516	5426 0			187
11	36870 X	20488	-0-	-16382	-0-	38723 3	4 4	Y		2582	2667 0			102
12	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-	6068 9		Y		-0-	102 0			-0-
01	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	17644 3	697 4	Y		6164	6097 0			67
*02	63662 X	63662	-0-	-0-	-0-	2840 9	946 4	Y		6538	6505 0			100
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282668	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8108			- 18310				
09	DLQ G-10	24493	-0-	24493	66576	20328 3	934 4	Y		2937	2755 0	172 8	25	
10	66576 X	-0-	-0-	-66576	-0-	3231 9		Y		2410	2267 0	150 8	18	
11	23040 X	12714	-0-	-10326	-0-	8637 3	697 4	Y		3073	3052 0	27 8	12	
12	23808 X	16680	-0-	-7128	-0-	3380 9	13 4	Y		3713	3684 0	35 8	6	
01	32831 X	32831	-0-	-0-	-0-	12583 3	988 4	Y		5250	5104 0	118 8	34	
*02	55494 X	55494	-0-	-0-	-0-	4084 9	480 4	Y		8324	8184 0	113 8	61	
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 282940	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 8579	PERF. 8573			- 16170				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76			Y		-0-				-0-
10	76 X	-0-	-0-	-76	-0-			Y		-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y		-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60990 X	50477	-0-	-10513	-0-	43567 3 6472 9	438 4	Y	5884	5778 0	37 8	224	
10	62000 X	54651	-0-	-7349	-0-	48473 3	6178 9	Y	5616	5738 0	18 8	84	
11	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	47089 3 5861 9	238 4	Y	5328	5230 0	33 8	149	
12	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	47762 3 5562 9	136 4	Y	5056	5096 0	13 8	96	
01	DLQ G-10	53564	-0-	53564	53564	47646 3 5652 9	266 4	Y	5138	4979 0	29 8	226	
02	DLQ G-10	48785	-0-	48785	102349	43434 3 4946 9	405 4	Y	4496	4544 0	28 8	150	

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090	
09	DLQ G-10	121235	-0-	121235	379756	112205 3 8670 9	360 4	Y	7882	7779 0	62 8	233	
10	460382 X	80626	-0-	-379756	-0-	74596 3 5955 9	75 4	Y	5414	5488 0	43 8	116	
11	126000 X	79421	-0-	-46579	-0-	73810 3 5589 9	22 4	Y	5081	5103 0	20 8	74	
12	130200 X	115933	-0-	-14267	-0-	108389 3	7544 9	Y	6858	6771 0	12 8	149	
01	127069 X	110852	-0-	-16217	-0-	103073 3 7481 9	298 4	Y	6801	6808 0	27 8	115	
02	117189 X	78595	-0-	-38594	-0-	73334 3 5203 9	58 4	Y	4730	4465 0 19 8	297 1	64	

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588	
09	DLQ G-10	67415	-0-	67415	176952	61823 3 5336 9	256 4	Y	4851	4812 0	24 8	60	
10	250731 X	73779	-0-	-176952	-0-	67421 3	6358 9	Y	5780	5738 0	15 8	87	
11	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	66435 3	5724 9	Y	5204	5210 0	22 8	59	
12	67859 X	36734	-0-	-31125	-0-	33130 3 3537 9	67 4	Y	3215	3252 0	7 8	15	
01	72432 X	72432	-0-	-0-	-0-	66180 3 6106 9	146 4	Y	5551	5481 0	31 8	54	
*02	65649 X	65649	-0-	-0-	-0-	60820 3 4512 9	317 4	Y	4102	4103 0	24 8	29	

ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994	
09	DLQ G-10	80548	-0-	80548	229946	72112 3 8319 9	117 4	Y	7563	7587 0		192	
10	316169 X	86223	-0-	-229946	-0-	78179 3	8044 9	Y	7313	7236 0		269	
11	85110 X	85110	-0-	-0-	-0-	77777 3	7333 9	Y	6666	6733 0		202	
12	97939 X	97939	-0-	-0-	-0-	90667 3	7272 9	Y	6611	6650 0		163	
01	91905 X	91905	-0-	-0-	-0-	84711 3 7184 9	10 4	Y	6531	6472 0		222	
*02	87783 X	87783	-0-	-0-	-0-	81464 3 6313 9	6 4	Y	5739	5674 0		287	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500	-	18568
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	DLQ G-10	94791	-0-	94791	292839	87489	3	665	4	Y	6034	5963	0	25 8 329
10	384218 X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	26 8 272
11	92970 X	88000	-0-	-4970	-0-	81204	3	479	4	Y	5743	5312	0	25 8 678
12	96069 X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	9 8 167
01	96069 X	89373	-0-	-6696	-0-	82706	3	476	4	Y	5628	5699	0	22 8 74
02	89871 X	82308	-0-	-7563	-0-	74813	3	1753	4	Y	5220	4861	0	20 8 413

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783	-	16070
09	DLQ G-10	60070	-0-	60070	187153	53670	3	8	4	Y	5811	5839	0	43 8 281
10	244691 X	57538	-0-	-187153	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	43 8 222
11	62550 X	55924	-0-	-6626	-0-	50385	3	5539	9	Y	5035	5017	0	22 8 218
12	64077 X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	13 8 173
01	63023 X	57247	-0-	-5776	-0-	51034	3	6213	9	Y	5648	5599	0	41 8 181
02	58058 X	51855	-0-	-6203	-0-	46056	3	5799	9	Y	5272	5149	0	40 8 264

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820	-	18689
09	DLQ G-10	289703	-0-	289703	587574	263160	3	26543	9	Y	24130	24250	0	79 8 48
10	887623 X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	112 8 83
11	290820 X	290820	-0-	-0-	-0-	266557	3	24263	9	Y	22057	21804	0	64 8 272
12	285250 X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	37 8 65
01	268898 X	268898	-0-	-0-	-0-	246918	3	21980	9	Y	19982	19677	0	94 8 276
*02	245482 X	245482	-0-	-0-	-0-	225450	3	20032	9	Y	18211	18243	0	93 8 151

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	-	16659
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035	-	20077
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080	-	19153
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265														
M	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

09		182974 X	182974	-0-	-0-	-0-	151677	302	4	Y	28177	28084	0	429
							30995							
10		229912 X	229912	-0-	-0-	-0-	196105	39	4	Y	30698	30314	0	712
							33768							
11		234959 X	234959	-0-	-0-	-0-	204463	11	4	Y	27714	27784	0	597
							30485							
12		238611 X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	134	4	Y	24057	24238	0	383
							26463							
01		DLQ G-10	232799	-0-	232799	232799	205465	1362	4	Y	23611	23646	0	206
							25972							
02		DLQ G-10	204719	-0-	204719	437518	181067	1685	4	Y	19970	19796	0	263
							21967							

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025														
09		194610 X	164784	-0-	-29826	-0-	149211	1538	4	N	12759	12551	0	557
							14035							
10		197098 X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	744	9	N	676	1226	0	-0-
11		185010 X	-0-	-0-	-185010	-0-				N	-0-			-0-
12		181164 X	123151	-0-	-58013	-0-	94992	4	4	Y	25595	24310	0	1260
							28155							
01		170376 X	153131	-0-	-17245	-0-	127990	1025	4	Y	21924	22778	0	263
							24116							
02		159297 X	96186	-0-	-63111	-0-	83743	11	4	Y	11302	11387	0	59
							12432							

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
09		145710 X	131163	-0-	-14547	-0-	120652	1515	4	N	8178	8148	1	258
							8996							
10		150567 X	127918	-0-	-22649	-0-	119327	8591	9	N	7810	7879	1	167
11		138180 X	122932	-0-	-15248	-0-	113092	1557	4	N	7530	7515	1	140
							8283							
12		142786 X	122767	-0-	-20019	-0-	114669	14	4	N	7349	7288	1	188
							8084							
01		135532 X	112966	-0-	-22566	-0-	103667	1219	4	N	7345	7295	1	204
							8080							
02		126788 X	102339	-0-	-24449	-0-	95139	185	4	N	6377	6123	1	425
							7015							

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
09		74760 X	18016	-0-	-56744	-0-	13355	60	4	Y	4183	4281	0	83
							4601							
10		76291 X	17844	-0-	-58447	-0-	13902	3942	9	Y	3584	3216	0	35
11		52500 X	19247	-0-	-33253	-0-	14100	91	4	Y	4596	4243	0	148
							5056							
12		54250 X	36882	-0-	-17368	-0-	29382	95	4	Y	6732	6763	0	95
							7405							
01		DLQ G-10	49429	-0-	49429	49429	39665	725	4	Y	8217	8152	0	97
							9039							
02		DLQ G-10	54850	-0-	54850	104279	46120	350	4	Y	7618	7404	0	252
							8380							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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	* RRCID	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727																
09	56580 X	43868	-0-	-12712	-0-	36321	3	14	4	Y	6848	6822	0	30	8	183
10	58466 X	41860	-0-	-16606	-0-	7533	9									
11	54720 X	40322	-0-	-14398	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	34	8	126
12	49631 X	39800	-0-	-9831	-0-	32843	3	7479	9	Y	6799	6752	0	31	8	142
01	DLQ G-10	38537	-0-	38537	38537	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	9	8	112
02	DLQ G-10	32872	-0-	32872	71409	30994	3	7543	9	Y	6857	6801	0	27	8	141
						27513	3	5359	9	Y	4872	4818	0	23	8	172

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680																
09	148298 X	148298	-0-	-0-	-0-	142922	3	395	4	Y	4528	4418	0	60	8	72
10	153195 X	153195	-0-	-0-	-0-	4981	9									
11	142421 X	142421	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	25	8	33
12	142110 X	142110	-0-	-0-	-0-	137210	3	57	4	Y	4685	4651	0	41	8	26
01	DLQ G-10	142339	-0-	142339	142339	5154	9									
02	DLQ G-10	126761	-0-	126761	269100	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	19	8	100
						137166	3	179	4	Y	4540	4574	0	46	8	20
						4994	9									
						122352	3	4409	9	Y	4008	3929	0	41	8	58

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950																
09	182519 X	182519	-0-	-0-	-0-	159814	3	257	4	Y	20407	20213	0			519
10	154596 X	154596	-0-	-0-	-0-	22448	9									
11	129235 X	129235	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0			556
12	121489 X	119827	-0-	-1662	-0-	113920	3	15315	9	Y	13923	14056	0			423
01	DLQ G-10	116530	-0-	116530	116530	105227	3	1	4	Y	13272	13368	0			327
02	DLQ G-10	92427	-0-	92427	208957	14599	9									
						103107	3	12	4	Y	12192	12105	0			414
						13411	9									
						81330	3	7	4	Y	10082	9992	0			504
						11090	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

09		127350 X	89814	-0-	-37536	-0-	79158 10475	3 9	181	4	Y	9523	9388	0	139
10		138508 X	127175	-0-	-11333	-0-	113915 13010	3 9	250	4	Y	11827	11707	0	259
11		134040 X	128665	-0-	-5375	-0-	114552 13452	3 9	661	4	Y	12229	12323	0	165
12		138508 X	113537	-0-	-24971	-0-	102745 10516	3 9	276	4	Y	9560	9625	0	100
01		DLQ G-10	104205	-0-	104205	104205	94364 9144	3 9	697	4	Y	8313	8338	0	75
02		DLQ G-10	86646	-0-	86646	190851	77706 7720	3 9	1220	4	Y	7018	6974	0	119

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790															

09		214230 X	178637	-0-	-35593	-0-	161400 16719	3 9	518	4	Y	15199	15126	0	452
10		221371 X	112568	-0-	-108803	-0-	101836 10629	3 9	103	4	Y	9663	9886	0	208
11		209700 X	77528	-0-	-132172	-0-	63193 14315	3 9	20	4	Y	13014	12986	0	190
12		205065 X	142314	-0-	-62751	-0-	117411 3	3	24903	9	Y	22639	22309	0	493
01		DLQ G-10	99077	-0-	99077	99077	87048 11765	3 9	264	4	Y	10695	10945	0	180
02		DLQ G-10	81446	-0-	81446	180523	72800 8588	3 9	58	4	Y	7807	7349 43	0 8	105

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125															

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877															

09		216360 X	209931	-0-	-6429	-0-	186354 22596	3 9	981	4	Y	20542	20458	0	187
10		223572 X	198279	-0-	-25293	-0-	179215 3	3	19064	9	Y	17331	17322	0	139
11		216360 X	182083	-0-	-34277	-0-	165484 15884	3 9	715	4	Y	14440	14513	0	57
12		223572 X	114001	-0-	-109571	-0-	104701 9285	3 9	15	4	Y	8441	8471	0	14
01		221991 X	116710	-0-	-105281	-0-	103730 12117	3 9	863	4	Y	11015	10921	0	73
02		202942 X	153516	-0-	-49426	-0-	142099 10940	3 9	477	4	Y	9945	9907	0	73

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250 - 18407				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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					
09	169350 X	115178	-0-	-54172	-0-	101429 12768 9	3	981	4	Y	11607	11507	0	79	8	105
10	174995 X	119158	-0-	-55837	-0-	106777	3	12381	9	Y	11255	11196	0	74	8	90
11	169350 X	101049	-0-	-68301	-0-	89490 10839 9	3	720	4	Y	9854	9893	0	12	8	39
12	119009 X	113208	-0-	-5801	-0-	102951 10237 9	3	20	4	Y	9306	9307	0	23	8	15
01	119164 X	110052	-0-	-9112	-0-	99651 9326 9	3	1075	4	Y	8478	8381	0	56	8	56
02	111476 X	107976	-0-	-3500	-0-	99825 7665 9	3	486	4	Y	6968	6924	0	49	8	51

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500 - 18592				
09	146441 X	146441	-0-	-0-	-0-	131382 14078 9	3	981	4	Y	12798	12756	0	56	8	116
10	146444 X	140996	-0-	-5448	-0-	128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92
11	141720 X	128520	-0-	-13200	-0-	117319 10483 9	3	718	4	Y	9530	9575	0	9	8	38
12	146444 X	123223	-0-	-23221	-0-	113531 9672 9	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
01	146444 X	119043	-0-	-27401	-0-	109205 8760 9	3	1078	4	Y	7964	7886	0	40	8	53
02	136996 X	109371	-0-	-27625	-0-	101667 7218 9	3	486	4	Y	6562	6532	0	35	8	48

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550 - 18636				
09	225129 X	225129	-0-	-0-	-0-	203462 20686 9	3	981	4	Y	18805	18721	0	61	8	171
10	213729 X	213729	-0-	-0-	-0-	196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127
11	198619 X	198619	-0-	-0-	-0-	183627 14274 9	3	718	4	Y	12976	13042	0	9	8	52
12	188976 X	188976	-0-	-0-	-0-	175826 13130 9	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
01	186155 X	184918	-0-	-1237	-0-	171965 11875 9	3	1078	4	Y	10795	10700	0	43	8	72
02	174145 X	168066	-0-	-6079	-0-	158200 9385 9	3	481	4	Y	8532	8503	0	38	8	63

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585				
09	178560 X	169483	-0-	-9077	-0-	151498 17004 9	3	981	4	Y	15458	15388	0	61	8	140
10	184512 X	151112	-0-	-33400	-0-	137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8	102
11	178560 X	136839	-0-	-41721	-0-	124935 11186 9	3	718	4	Y	10169	10222	0	9	8	40
12	184512 X	133495	-0-	-51017	-0-	122848 10627 9	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8	16
01	184512 X	124483	-0-	-60029	-0-	113448 9957 9	3	1078	4	Y	9052	8965	0	43	8	60
02	163821 X	65829	-0-	-97992	-0-	60683 4822 9	3	324	4	Y	4384	4387	0	25	8	32

FORD, WEST (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763																	
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	
09	202230 X	179433	-0-	-22797	-0-	158463	3	656	4	Y	18467	18358	0	92	8	227	
10	208971 X	166309	-0-	-42662	-0-	20314	9	148438	3	17871	9	16246	16186	0	43	8	244
11	202230 X	147820	-0-	-54410	-0-	132100	3	15720	9	Y	14291	14313	0	60	8	162	
12	208971 X	150970	-0-	-58001	-0-	136568	3	276	4	Y	12842	12915	0	27	8	62	
01	204910 X	139557	-0-	-65353	-0-	14126	9	126505	3	278	4	11613	11496	0	66	8	113
02	173449 X	120612	-0-	-52837	-0-	12774	9	109422	3	571	4	9654	9641	0	57	8	69
						10619	9										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855																	
09	241197 X	241197	-0-	-0-	-0-	218216	3	903	4	Y	20071	19944	0	100	8	246	
10	213148 X	213148	-0-	-0-	-0-	22078	9	195998	3	17150	9	15591	15562	0	41	8	234
11	223458 X	223458	-0-	-0-	-0-	207957	3	15501	9	Y	14092	14107	0	59	8	160	
12	211290 X	211290	-0-	-0-	-0-	197591	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	8	58	
01	191648 X	191648	-0-	-0-	-0-	13300	9	179543	3	395	4	10645	10539	0	60	8	104
*02	168805 X	168805	-0-	-0-	-0-	11710	9	158470	3	827	4	8644	8635	0	51	8	62
						9508	9										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186																	
09	189816 X	189816	-0-	-0-	-0-	172306	3	713	4	Y	15270	15193	0	76	8	187	
10	188976 X	175964	-0-	-13012	-0-	16797	9	161325	3	14639	9	13308	13260	0	35	8	200
11	182880 X	155160	-0-	-27720	-0-	143073	3	12087	9	Y	10988	11018	0	46	8	124	
12	188976 X	154713	-0-	-34263	-0-	143814	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	8	46	
01	188976 X	140781	-0-	-48195	-0-	10608	9	131283	3	289	4	8372	8289	0	47	8	82
02	176784 X	125935	-0-	-50849	-0-	9209	9	117109	3	611	4	7468	7452	0	44	8	54
						8215	9										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622																	
09	201699 X	201699	-0-	-0-	-0-	175302	3	726	4	Y	23337	23175	0	117	8	286	
10	187333 X	171506	-0-	-15827	-0-	25671	9	150787	3	20719	9	18835	18788	0	50	8	283
11	181290 X	178658	-0-	-2632	-0-	159897	3	18761	9	Y	17055	17073	0	72	8	193	
12	187333 X	168860	-0-	-18473	-0-	152116	3	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72	
01	187333 X	150075	-0-	-37258	-0-	16437	9	134974	3	297	4	13458	13323	0	76	8	131
02	175247 X	126522	-0-	-48725	-0-	14804	9	113997	3	595	4	10845	10833	0	65	8	78
						11930	9										
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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														
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062				
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					
*02	105791 X	105791	-0-	-0-	-0-	90227 15234	3 9	330	4	Y	13849	13521	0	77	8	458

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013				
09	SHUT IN	276623	-0-	276623	316929	224973 43076	3 9	8574	4	Y	39160	39159	0			108
10	SHUT IN	261541	-0-	261541	578470	213142 39604	3 9	8795	4	Y	36004	35941	0	64	8	107
*11	747787 X	169317	-0-	-578470	-0-	148045 19028	3 9	2244	4	Y	17298	17242	0	36	8	127
*12	175088 X	158662	-0-	-16426	-0-	138834 19173	3 9	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
*01	175088 X	131738	-0-	-43350	-0-	116372 15255	3 9	111	4	Y	13868	13718	0	73	8	123
*02	163792 X	99880	-0-	-63912	-0-	88815 10892	3 9	173	4	Y	9902	9774	0	208	8	43

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840				
09	SHUT IN	233642	-0-	233642	275835	180545 46218	3 9	6879	4	Y	42016	42027	0	2	8	116
10	SHUT IN	265189	-0-	265189	541024	201673 55188	3 9	8328	4	Y	50171	50028	0	110	8	149
*11	746866 X	205842	-0-	-541024	-0-	166862 36476	3 9	2504	4	Y	33160	32970	0	96	8	243
*12	205421 X	205421	-0-	-0-	-0-	165761 38891	3 9	769	4	Y	35355	35207	0	298	8	93
*01	204004 X	204004	-0-	-0-	-0-	168169 35692	3 9	143	4	Y	32447	32030	0	222	8	288
*02	165480 X	165480	-0-	-0-	-0-	137233 28019	3 9	228	4	Y	25472	24979	0	672	8	109

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318				
09	SHUT IN	105726	-0-	105726	236880	80974 24573	3 9	179	4	Y	22339	22310	0	99	8	445
10	SHUT IN	127928	-0-	127928	364808	103790 93350	3 3	24138	9	Y	21944	21059	0	1101	8	229
11	480833 X	116025	-0-	-364808	-0-	22359 92527	3 3	316	4	Y	20326	19261	0	625	8	669
12	109996 X	109996	-0-	-0-	-0-	17335 84121	3 3	134	4	Y	15759	16173	0	32	8	223
01	103292 X	100653	-0-	-2639	-0-	15696 75162	3 3	836	4	Y	14269	14243	0	80	8	169
02	96628 X	88021	-0-	-8607	-0-	12583 9	3 9	276	4	Y	11439	11160	0	70	8	378

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250				
09	SHUT IN	169176	-0-	169176	287081	123797 45117	3 9	262	4	Y	41015	40579	0	126	8	819
10	SHUT IN	160661	-0-	160661	447742	123689 127240	3 3	36972	9	Y	33611	32877	0	1198	8	355
11	613518 X	165776	-0-	-447742	-0-	38121 130888	3 3	415	4	Y	34655	33136	0	723	8	1151
12	160431 X	160431	-0-	-0-	-0-	29356 109994	3 3	187	4	Y	26687	27428	0	32	8	378
01	148180 X	136425	-0-	-11755	-0-	25363 98193	3 3	1068	4	Y	23057	23077	0	84	8	274
02	138620 X	118312	-0-	-20308	-0-	19760 9	3 9	359	4	Y	17964	17570	0	72	8	596

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT		//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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060																	
09	SHUT IN	222344	-0-	222344	432952	185404	3	681	4	Y	32963	33008	0				283
10	657833 X	224881	-0-	-432952	-0-	191145	3	33736	9	Y	30669	30146	0	101	8		705
11	197955 X	197955	-0-	-0-	-0-	171570	3	26385	9	Y	23986	24166	0	45	8		480
12	170380 X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	33	8		219
01	166625 X	165576	-0-	-1049	-0-	144956	3	1308	4	Y	17556	17515	0	83	8		177
						19312	9										
02	155875 X	145225	-0-	-10650	-0-	128197	3	1472	4	Y	14142	14106	0	72	8		141
						15556	9										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730																	
09	SHUT IN	221757	-0-	221757	252114	171542	3	6536	4	Y	39708	39689	0				110
10	SHUT IN	211649	-0-	211649	463763	156388	3	6456	4	Y	44368	44263	0	83	8		132
						48805	9										
*11	604881 X	141118	-0-	-463763	-0-	113334	3	1722	4	Y	23693	23591	0	60	8		174
						26062	9										
*12	175088 X	133225	-0-	-41863	-0-	105530	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	8		65
						27190	9										
*01	175088 X	116215	-0-	-58873	-0-	93268	3	89	4	Y	20780	20545	0	115	8		185
						22858	9										
*02	163792 X	86851	-0-	-76941	-0-	70088	3	140	4	Y	15112	14905	0	327	8		65
						16623	9										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976																	
09	SHUT IN	323506	-0-	323506	362639	262039	3	9984	4	Y	46803	46750	0				129
10	SHUT IN	340186	-0-	340186	702825	276709	3	11413	4	Y	47331	47218	0	101	8		141
						51483	9										
*11	964950 X	262125	-0-	-702825	-0-	227106	3	3387	4	Y	28756	28605	0	81	8		211
						31632	9										
*12	256665 X	256665	-0-	-0-	-0-	222778	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	8		79
						32845	9										
*01	227250 X	227250	-0-	-0-	-0-	200194	3	168	4	Y	24444	24153	0	153	8		217
						26888	9										
*02	182857 X	182857	-0-	-0-	-0-	163059	3	270	4	Y	17753	17892	0				78
						19528	9										
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	287450	-0-	287450	287450	217451	3	69999	9	Y	63635	62951	0	137	8		547
11	SHUT IN	591110	-0-	591110	878560	457937	3	133173	9	Y	121066	120993	0	301	8		319
12	1401762 X	523202	-0-	-878560	-0-	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	8		52
01	363538 X	363538	-0-	-0-	-0-	298877	3	64661	9	Y	58783	58438	0	216	8		181
*02	274760 X	274760	-0-	-0-	-0-	227657	3	47103	9	Y	42821	42558	0	171	8		273
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	186473	-0-	186473	186473	146815	3	39658	9	Y	36053	35665	0	78	8		310
11	SHUT IN	354896	-0-	354896	541369	280738	3	74158	9	Y	67416	67380	0	168	8		178
12	955837 X	414468	-0-	-541369	-0-	329831	3	84637	9	Y	76943	76976	0	101	8		44
01	368550 X	368550	-0-	-0-	-0-	301031	3	67519	9	Y	61381	61011	0	225	8		189
*02	294872 X	294872	-0-	-0-	-0-	246686	3	48186	9	Y	43805	43540	0	175	8		279

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915				
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			
09	79039 X	79039	-0-	-0-	-0-	1770 1 12 4	72271 3 4986 9	Y	4533	4763 0	10 8	569		
10	72954 X	72954	-0-	-0-	-0-	1821 1 22 4	66567 3 4544 9	Y	4131	4373 0		327		
11	68479 X	68479	-0-	-0-	-0-	1905 1 3 4	62050 3 4521 9	Y	4110	3798 0	14 8	625		
12	77976 X	77976	-0-	-0-	-0-	2417 1 200 4	70507 3 4852 9	Y	4411	4522 0		514		
01	92679 X	92679	-0-	-0-	-0-	2976 1 3 4	84115 3 5585 9	Y	5077	4955 0		636		
*02	76083 X	76083	-0-	-0-	-0-	2182 1 250 4	69535 3 4116 9	Y	3742	3739 0		639		
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620				
09	21660 X	7355	-0-	-14305	-0-	6711 3	644 9	Y	585	875 0		176		
10	22382 X	734	-0-	-21648	-0-	734 3		Y	-0-	176 0		-0-		
11	21660 X	10381	-0-	-11279	-0-	90 1 165 9	10126 3	Y	150	115 0		35		
12	22382 X	18794	-0-	-3588	-0-	906 1 556 9	17332 3	Y	505	425 0	1 8	114		
01	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	992 1 385 9	19367 3	Y	350	376 0		88		
*02	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	853 1 598 9	16819 3	Y	544	473 0		159		
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
09	5790 X	4130	-0-	-1660	-0-	3974 3	156 9	Y	142			439		
10	868 X	333	-0-	-535	-0-	10 3	323 9	Y	294	294 8		439		
11	3630 X	1031	-0-	-2599	-0-	44 1 129 9	858 3	Y	117			556		
12	4278 X	3665	-0-	-613	-0-	285 1 90 4	2996 3 294 9	Y	267	389 1		434		
01	4278 X	1119	-0-	-3159	-0-	73 1 92 9	954 3	Y	84			518		
02	4002 X	1889	-0-	-2113	-0-	115 1 110 9	1664 3	Y	100			618		
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250				
09	19920 X	17679	-0-	-2241	-0-	810 1 575 9	16294 3	Y	523	548 0		70		
10	20584 X	17015	-0-	-3569	-0-	914 1 545 9	15556 3	Y	495	499 0		66		
11	19920 X	17645	-0-	-2275	-0-	1020 1 670 9	15955 3	Y	609	586 0		89		
12	18259 X	16460	-0-	-1799	-0-	854 1 422 4	14537 3 647 9	Y	588	598 0		79		
01	16554 X	16259	-0-	-295	-0-	952 1 644 9	14663 3	Y	585	581 0		83		
*02	15486 X	13492	-0-	-1994	-0-	969 1 551 9	11972 3	Y	501	482 0		102		

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
09	36510 X	34222	-0-	-2288	-0-	32307	3	1915	9	N	1741	1832	1	6	8	824
10	37417 X	35173	-0-	-2244	-0-	4	1	33317	3	N	1684	1859	1			649
						1852	9									
11	34650 X	32438	-0-	-2212	-0-	26	1	30530	3	N	1711	1509	1			851
						1882	9									
12	35805 X	32894	-0-	-2911	-0-	27	1	30995	3	N	1702	1898	1			655
						1872	9									
01	35805 X	31738	-0-	-4067	-0-	27	1	29815	3	N	1724	1882	1			497
						1896	9									
02	33089 X	22936	-0-	-10153	-0-	14	1	21646	3	N	1160	1120	1			537
						1276	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	900	1	57635	3	Y	4248	4287	0			611
						266	4	4673	9							
10	64379 X	64379	-0-	-0-	-0-	823	1	58458	3	Y	4234	4273	0	29	8	543
						441	4	4657	9							
11	62310 X	62310	-0-	-0-	-0-	922	1	56184	3	Y	4178	4042	0	135	8	544
						608	4	4596	9							
12	67267 X	67267	-0-	-0-	-0-	953	1	60983	3	Y	3905	3705	0	20	8	724
						1035	4	4296	9							
01	51817 X	51817	-0-	-0-	-0-	874	1	46012	3	Y	3576	3109	0	68	8	1123
						997	4	3934	9							
*02	40770 X	40770	-0-	-0-	-0-	791	1	35440	3	Y	2925	3538	0			510
						1321	4	3218	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615						
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	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	18919	3	3	4	N	1114	1464	1			409
						1225	9									
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2967	3	18	4	N	157					566
						173	9									
11	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	396	1	27372	3	N	1222	1137	1			651
						240	4	1344	9							
12	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	215	1	10013	3	N	443	378	1			716
						22	4	487	9							
01	43496 X	43496	-0-	-0-	-0-	696	1	40748	3	N	1828	1893	1			651
						41	4	2011	9							
*02	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	578	1	33490	3	N	1441	1516	1			576
						212	4	1585	9							
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950						
09	45930 X	33893	-0-	-12037	-0-	32981	3	912	9	Y	829	1261	0			254
10	43276 X	32225	-0-	-11051	-0-	488	1	30190	3	Y	1370	1060	0			564
						40	4	1507	9							
11	38970 X	28364	-0-	-10606	-0-	876	1	25902	3	Y	1442	1537	0	7	8	462
						1586	9									
12	37169 X	32410	-0-	-4759	-0-	876	1	29983	3	Y	1410	1473	0	3	8	396
						1551	9									
01	30814 X	29442	-0-	-1372	-0-	771	1	27242	3	Y	1299	1372	0			323
						1429	9									
*02	29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	870	1	27596	3	Y	1086	1051	0			358
						1195	9									
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065						
09	48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	47003	3	7	4	Y	1667	1698	0	15	8	57
						1834	9									
10	44547 X	39667	-0-	-4880	-0-	375	1	37163	3	Y	1729	1653	0	4	8	129
						227	4	1902	9							
11	43110 X	34422	-0-	-8688	-0-	511	1	32080	3	Y	1460	1289	0	41	8	259
						225	4	1606	9							
12	50489 X	50489	-0-	-0-	-0-	941	1	46960	3	Y	2293	1948	0	187	1	415
						66	4	2522	9			2	8			
01	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	645	1	41544	3	Y	1916	2079	0	4	8	248
						43	4	2108	9							
02	36830 X	28148	-0-	-8682	-0-	404	1	26100	3	Y	1427	1536	0			139
						74	4	1570	9							
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945						
09	47820 X	-0-	-0-	-47820	-0-					Y	-0-	305	0			-0-
10	49414 X	13657	-0-	-35757	-0-	215	1	11886	3	Y	724	623	0			101
						760	4	796	9							
11	53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	898	1	49023	3	Y	3091	2742	0	6	8	444
						43	4	3400	9							
12	46872 X	36418	-0-	-10454	-0-	903	1	29057	3	Y	2425	2563	0			306
						3790	4	2668	9							
01	43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	1171	1	39045	3	Y	2658	2594	0			370
						154	4	2924	9							
*02	47074 X	47074	-0-	-0-	-0-	1330	1	41490	3	Y	2739	2755	0			354
						1241	4	3013	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	47820 X	36674	-0-	-11146	-0-	447	1	34896	3	Y	1210	1291	0		139
						1331	9								
10	49414 X	43086	-0-	-6328	-0-	558	1	40857	3	Y	1519	1481	0		177
						1671	9								
11	43110 X	29148	-0-	-13962	-0-	674	1	27467	3	Y	915	932	0		160
						1007	9								
12	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	1065	1	36490	3	Y	1405	1460	0		105
						1546	9								
01	38296 X	38296	-0-	-0-	-0-	1084	1	35589	3	Y	1475	1426	0		154
						1623	9								
02	35293 X	33586	-0-	-1707	-0-	1202	1	31120	3	Y	1105	1074	0		185
						48	4	1216	9						
GRISSOM				WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
09	47790 X	36967	-0-	-10823	-0-	34655	3	5	4	Y	2097	2151	0	20 8	71
						2307	9								
10	47585 X	36247	-0-	-11338	-0-	33790	3	207	4	Y	2045	1959	0	5 8	152
						2250	9								
11	43650 X	34015	-0-	-9635	-0-	398	1	31514	3	Y	1711	1513	0	46 8	304
						221	4	1882	9						
12	42271 X	42271	-0-	-0-	-0-	780	1	38974	3	Y	2237	1939	0	187 1	414
						56	4	2461	9			1	8		
01	40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	585	1	37539	3	Y	2037	2186	0	4 8	261
						37	4	2241	9						
*02	38051 X	38051	-0-	-0-	-0-	549	1	35409	3	Y	1812	1901	0		172
						100	4	1993	9						
WETHERBEE UNIT				WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995			
09	55973 X	55973	-0-	-0-	-0-	66	1	52179	3	Y	3200	2920	0		521
						208	4	3520	9						
10	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	467	1	59418	3	Y	3715	3845	0	56 8	335
						703	4	4087	9						
11	53961 X	53961	-0-	-0-	-0-	462	1	49805	3	Y	2868	2730	0	76 8	397
						539	4	3155	9						
12	52060 X	52060	-0-	-0-	-0-	563	1	47192	3	Y	3350	3373	0	37 8	337
						620	4	3685	9						
01	53909 X	51926	-0-	-1983	-0-	586	1	47563	3	Y	3311	3230	0	130 8	288
						135	4	3642	9						
02	50431 X	43679	-0-	-6752	-0-	375	1	40318	3	Y	2610	2516	0		382
						115	4	2871	9						
WETHERBEE UNIT				WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220			
09	50130 X	45953	-0-	-4177	-0-	54	1	42631	3	Y	2817	2582	0		461
						169	4	3099	9						
10	51801 X	39304	-0-	-12497	-0-	279	1	35724	3	Y	2615	2792	0	41 8	243
						424	4	2877	9						
11	50130 X	33448	-0-	-16682	-0-	278	1	30041	3	Y	2548	2379	0	67 8	345
						326	4	2803	9						
12	51801 X	44958	-0-	-6843	-0-	489	1	40952	3	Y	2709	2750	0	30 8	274
						537	4	2980	9						
01	41336 X	41336	-0-	-0-	-0-	468	1	37944	3	Y	2560	2510	0	101 8	223
						108	4	2816	9						
*02	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	317	1	33931	3	Y	2304	2195	0		332
						96	4	2534	9						

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 PROD	INJECT. (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	66960 X	47293	-0-	-19667	-0-	42861	3	263	4	Y	3790	3868	0	38	8	603
10	69192 X	46819	-0-	-22373	-0-	4169	9	2	1	Y	3814	3786	0	79	8	552
11	60960 X	44838	-0-	-16122	-0-	182	4	42440	3	Y	3699	3429	0	114	8	708
12	58342 X	48286	-0-	-10056	-0-	16	1	4195	9	Y	3702	3919	0	51	8	440
01	48176 X	48176	-0-	-0-	-0-	455	4	40298	3	Y	3819	3797	0	170	8	292
*02	38773 X	38159	-0-	-614	-0-	992	4	4069	9	Y	2936	2575	0			653
						16	1	43206	3	Y						
						39	1	4072	9	Y						
						354	4	4201	9	Y						
						15	1	34270	3	Y						
						644	4	3230	9	Y						
GRISSOM A				WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935				
09	40050 X	30555	-0-	-9495	-0-	585	1	29096	3	Y	728	733	0			67
10	41385 X	31591	-0-	-9794	-0-	73	4	801	9	Y	954	894	0	43	8	84
11	40050 X	35412	-0-	-4638	-0-	448	1	29844	3	Y	860	836	0	1	8	107
12	35743 X	34260	-0-	-1483	-0-	250	4	1049	9	Y	790	784	0	1	8	112
01	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	551	1	33352	3	Y	936	909	0	1	8	138
*02	31753 X	31753	-0-	-0-	-0-	563	4	946	9	Y	831	807	0			162
						547	1	32742	3	Y						
						102	4	869	9	Y						
						560	1	34123	3	Y						
						11	4	1030	9	Y						
						555	1	30280	3	Y						
						4	4	914	9	Y						
CARPENTER F UNIT				WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
09	60120 X	16844	-0-	-43276	-0-	15752	3	1092	9	Y	993	1159	0	11	8	178
10	62124 X	38498	-0-	-23626	-0-	2	1	36362	3	Y	1940	1818	0	38	8	262
11	49620 X	45866	-0-	-3754	-0-	2134	9	126	1	Y	2668	2366	0	79	8	485
12	51274 X	47664	-0-	-3610	-0-	2935	9	42805	3	Y	2902	3013	0	39	8	335
01	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	17	1	44157	3	Y	2697	2706	0	121	8	205
*02	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	298	4	3192	9	Y	2058	1808	0			455
						38	1	43204	3	Y						
						2967	9			Y						
						15	1	35358	3	Y						
						2264	9			Y						
GRISSOM A				WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
09	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	1066	1	53152	3	Y	2122	2030	0			190
10	51147 X	51147	-0-	-0-	-0-	136	4	2334	9	Y	2150	2045	0	98	8	197
11	50842 X	50842	-0-	-0-	-0-	716	1	47666	3	Y	2032	1972	0	2	8	255
12	54560 X	46461	-0-	-8099	-0-	400	4	2365	9	Y	1690	1697	0	3	8	245
01	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	893	1	46924	3	Y	1775	1750	0	3	8	267
02	45849 X	32253	-0-	-13596	-0-	790	4	2235	9	Y	1276	1285	0			258
						731	1	43736	3	Y						
						135	4	1859	9	Y						
						764	1	46512	3	Y						
						15	4	1953	9	Y						
						556	1	30289	3	Y						
						4	4	1404	9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342					
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	69660 X	44227	-0-	-25433	-0-	39586	3	83	4	Y	4144	4514	0		380
						4558	9								
10	68789 X	53362	-0-	-15427	-0-	2	1	47673	3	Y	5055	5062	0		373
						126	4	5561	9						
11	60570 X	36225	-0-	-24345	-0-	32048	3	4177	9	Y	3797	3639	0		531
12	62527 X	56529	-0-	-5998	-0-	50703	3	5826	9	Y	5296	5168	0		659
01	52363 X	52363	-0-	-0-	-0-	46724	3	5639	9	Y	5126	5131	0		654
*02	40562 X	40562	-0-	-0-	-0-	35884	3	220	4	Y	4053	4039	0		668
						4458	9								

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082					
09	39000 X	26521	-0-	-12479	-0-	545	1	23241	3	Y	2432	2414	0		223
						60	4	2675	9						
10	32612 X	22132	-0-	-10480	-0-	581	1	19147	3	Y	2012	2068	0		167
						191	4	2213	9						
11	31560 X	18702	-0-	-12858	-0-	597	1	15762	3	Y	1935	1769	0		333
						214	4	2129	9						
12	31589 X	26001	-0-	-5588	-0-	923	1	22141	3	Y	1983	2183	0		133
						756	4	2181	9						
01	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	913	1	20540	3	Y	2021	2015	0		139
						148	4	2223	9						
02	19662 X	17851	-0-	-1811	-0-	798	1	15208	3	Y	1571	1566	0		144
						117	4	1728	9						

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120					
09	40710 X	27514	-0-	-13196	-0-	555	1	24476	3	Y	2199	2153	0		197
						64	4	2419	9						
10	37262 X	26364	-0-	-10898	-0-	736	1	23287	3	Y	1917	1958	0		156
						232	4	2109	9						
11	35580 X	25754	-0-	-9826	-0-	853	1	22455	3	Y	1946	1770	0		332
						305	4	2141	9						
12	33046 X	23048	-0-	-9998	-0-	794	1	19618	3	Y	1787	1998	0		121
						670	4	1966	9						
01	23901 X	23750	-0-	-151	-0-	864	1	20702	3	Y	1850	1845	0		126
						149	4	2035	9						
*02	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	829	1	19974	3	Y	1451	1445	0		132
						154	4	1596	9						

GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087					
09	40530 X	28449	-0-	-12081	-0-	545	1	24196	3	Y	3314	3254	0		298
						63	4	3645	9						
10	36735 X	27341	-0-	-9394	-0-	733	1	22826	3	Y	3231	3268	0		261
						228	4	3554	9						
11	40440 X	24137	-0-	-16303	-0-	846	1	19320	3	Y	3372	3060	0		573
						262	4	3709	9						
12	41788 X	27690	-0-	-14098	-0-	945	1	22064	3	Y	3570	3907	0		236
						754	4	3927	9						
01	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	913	1	19481	3	Y	3108	3131	0		213
						141	4	3419	9						
*02	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	881	1	18167	3	Y	2692	2663	0		242
						140	4	2961	9						

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	EOM BALANCE
09	39480 X	28648	-0-	-10832	-0-	547	1 24650	3	3387	Y	3079	3004	0		279
						64	4 3387	9							
10	35154 X	23516	-0-	-11638	-0-	728	1 19935	3	2655	Y	2414	2492	0		201
						198	4 2655	9							
11	33150 X	24566	-0-	-8584	-0-	888	1 20740	3	2657	Y	2415	2202	0		414
						281	4 2657	9							
12	29605 X	20224	-0-	-9381	-0-	913	1 16125	3	2635	Y	2395	2647	0		162
						551	4 2635	9							
01	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	864	1 18352	3	2553	Y	2321	2323	0		160
						133	4 2553	9							
*02	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	864	1 17781	3	2344	Y	2131	2099	0		192
						137	4 2344	9							
GRISSOM				WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260		
09	51960 X	35355	-0-	-16605	-0-	967	1 30336	3	3944	Y	3585	3331	0		372
						108	4 3944	9							
10	42873 X	34656	-0-	-8217	-0-	871	1 29144	3	3543	Y	3221	3397	0		196
						1098	4 3543	9							
11	41490 X	32050	-0-	-9440	-0-	922	1 27884	3	2688	Y	2444	2410	0		230
						556	4 2688	9							
12	36549 X	29993	-0-	-6556	-0-	989	1 26150	3	2807	Y	2552	2675	0		107
						47	4 2807	9							
01	29171 X	25641	-0-	-3530	-0-	890	1 22575	3	2166	Y	1969	1911	0		165
						10	4 2166	9							
02	27289 X	18512	-0-	-8777	-0-	677	1 16107	3	1720	Y	1564	1593	0		136
						8	4 1720	9							
GRISSOM				WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195		
09	48000 X	30901	-0-	-17099	-0-	809	1 25369	3	4633	Y	4212	3914	0		439
						90	4 4633	9							
10	40517 X	34883	-0-	-5634	-0-	845	1 28252	3	4723	Y	4294	4475	0		258
						1063	4 4723	9							
11	39210 X	29549	-0-	-9661	-0-	817	1 24569	3	3672	Y	3338	3283	0		313
						491	4 3672	9							
12	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	1091	1 28850	3	3694	Y	3358	3530	0		141
						52	4 3694	9							
01	31080 X	31080	-0-	-0-	-0-	1055	1 26742	3	3271	Y	2974	2868	0		247
						12	4 3271	9							
*02	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	984	1 23439	3	2643	Y	2403	2442	0		208
						12	4 2643	9							
GRISSOM				WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295		
09	58860 X	37806	-0-	-21054	-0-	977	1 30653	3	6067	Y	5515	5086	0		573
						109	4 6067	9							
10	47926 X	42536	-0-	-5390	-0-	1022	1 34189	3	6037	Y	5488	5728	0		333
						1288	4 6037	9							
11	46380 X	40254	-0-	-6126	-0-	1058	1 33917	3	4602	Y	4184	4122	0		395
						677	4 4602	9							
12	42594 X	42594	-0-	-0-	-0-	1375	1 36369	3	4784	Y	4349	4559	0		185
						66	4 4784	9							
01	39874 X	39874	-0-	-0-	-0-	1340	1 34009	3	4509	Y	4099	3942	0		342
						16	4 4509	9							
02	31610 X	30142	-0-	-1468	-0-	1070	1 25493	3	3566	Y	3242	3300	0		284
						13	4 3566	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635						
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	70050 X	43839	-0-	-26211	-0-	42020	3	88	4	Y	1574	1602	0			136
10	67084 X	51751	-0-	-15333	-0-	1731	9			Y	1910	1905	0			141
11	54180 X	42865	-0-	-11315	-0-	131	4	49517	3	Y	1534	1461	0			214
12	45291 X	44541	-0-	-750	-0-	41178	3	1687	9	Y	1522	1539	0			197
01	44485 X	41399	-0-	-3086	-0-	42867	3	1674	9	Y	1522	1524	0			195
02	41615 X	36302	-0-	-5313	-0-	39725	3	1674	9	Y	1281	1266	0			210
						34680	3	213	4	Y						
						1409	9									
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
09	26850 X	15512	-0-	-11338	-0-	427	1	13390	3	Y	1497	1418	0			159
10	25358 X	15559	-0-	-9799	-0-	48	4	1647	9	Y	1088	1180	0			67
11	24540 X	12342	-0-	-12198	-0-	402	1	13453	3	Y	1141	1104	0			104
12	16027 X	12099	-0-	-3928	-0-	507	4	1197	9	Y	1129	1188	0			45
01	12028 X	10995	-0-	-1033	-0-	425	1	10453	3	Y	980	946	0			79
02	11252 X	6169	-0-	-5083	-0-	209	4	1255	9	Y	751	767	0			63
						395	1	10443	3	Y						
						19	4	1242	9							
						376	1	9537	3	Y						
						4	4	1078	9							
						215	1	5125	3	Y						
						3	4	826	9							
CONOCOPHILLIPS COMPANY SCHMITT STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/06/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850						
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					645
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
*11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	645	1			-0-
*12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY WC		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027						
09	14250 X	8512	-0-	-5738	-0-	8132	3	380	9	N	345	345	1			596
*10	14725 X	11752	-0-	-2973	-0-	10939	3	813	9	N	739	739	1			596
*11	11520 X	8165	-0-	-3355	-0-	7117	3	1048	9	N	953	949	1			600
*12	11904 X	4701	-0-	-7203	-0-	4065	3	636	9	N	578	578	1			600
01	11904 X	7378	-0-	-4526	-0-	6758	3	620	9	N	564	564	1			600
02	10991 X	7586	-0-	-3405	-0-	7379	3	207	9	N	188	193	1			595
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
09	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	11794	3	810	9	N	736	736	1			519
*10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	7598	3	825	9	N	750	750	1			519
*11	12000 X	281	-0-	-11719	-0-	77	3	204	9	N	185	182	1			522
*12	12400 X	4758	-0-	-7642	-0-	1703	3	3055	4	N	-0-					522
01	12400 X	1362	-0-	-11038	-0-	1134	3	228	4	N	-0-					522
02	11600 X	1525	-0-	-10075	-0-	1454	3	71	4	N	-0-					522

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052					
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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	31431 3	1421 9	N	1292	1385 0				100
*04	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	30403 3	1614 9	N	1467	1475 0				92
*05	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	38769 3	1973 9	N	1794	1787 0				99
06	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	24811 3	2430 9	N	2209	2170 0				138
07	23281 X	22399	-0-	-882	-0-	19852 3	2547 9	N	2315	2296 0				157
08	42377 X	42377	-0-	-0-	-0-	40534 3	1843 9	N	1675	1733 0				99
09	40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	38492 3	2276 9	N	2069	2042 0				126
*10	38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	35767 3	2470 9	N	2245	2161 0			58 1	152
*11	22530 X	21749	-0-	-781	-0-	20511 3	1238 9	N	1125	1114 0				163
*12	23281 X	15600	-0-	-7681	-0-	14184 3	1416 9	N	1287	1208 0			144 1	98
*01	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	21260 3	2343 9	N	2130	2103 0			44 1	81
02	21779 X	14151	-0-	-7628	-0-	12438 3	1713 9	N	1557	1464 0				174

BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902					
09	31230 X	10288	-0-	-20942	-0-	8417 3	691 4	N	1073	1073 1				247
						1180 9								
*10	32271 X	7040	-0-	-25231	-0-	6182 3	45 4	N	739	739 1				247
						813 9								
*11	14580 X	3018	-0-	-11562	-0-	2599 3	2 4	N	379	378 1				248
						417 9								
*12	15066 X	1159	-0-	-13907	-0-	517 3	642 4	N	-0-					248
01	15066 X	8985	-0-	-6081	-0-	7504 3	32 4	N	1317	1317 1				248
						1449 9								
02	9947 X	5831	-0-	-4116	-0-	5180 3	39 4	N	556	755 1				49
						612 9								

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063					
*07	35836 X	35451	-0-	-385	-0-	32903 3	103 4	N	2223	2223 1				283
						2445 9								
*08	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	30580 3	540 4	N	1853	1853 1				283
						2038 9								
09	33630 X	29495	-0-	-4135	-0-	27692 3	1803 9	N	1639	1639 1				283
*10	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	24263 3	235 4	N	1509	1509 1				283
						1660 9								
*11	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	13568 3	853 9	N	775	772 1				286
*12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9643 3	425 9	N	386	386 1				286
*01	29442 X	29442	-0-	-0-	-0-	27788 3	1654 9	N	1504	1504 1				286
*02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4273 3	7 4	N	162	192 1				256
						178 9								

DUST DEVIL WC		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679					
*03	31744 X	21823	-0-	-9921	-0-	21017 3	806 9	N	733	733 1				274
*04	20790 X	19021	-0-	-1769	-0-	17780 3	1241 9	N	1128	1128 1				274
*05	20522 X	15976	-0-	-4546	-0-	15183 3	793 9	N	721	721 1				274
06	20940 X	14052	-0-	-6888	-0-	13238 3	814 9	N	740	740 1				274
07	21638 X	14391	-0-	-7247	-0-	13581 3	810 9	N	736	736 1				274
08	21638 X	14313	-0-	-7325	-0-	13501 3	812 9	N	738	738 1				274
09	19020 X	14337	-0-	-4683	-0-	13316 3	1021 9	N	928	928 1				274
*10	15965 X	12031	-0-	-3934	-0-	11222 3	809 9	N	735	735 1				274
*11	14040 X	3906	-0-	-10134	-0-	3498 3	408 9	N	371	371 1				274
*12	14818 X	7305	-0-	-7513	-0-	6909 3	396 9	N	360	360 1				274
*01	14818 X	4473	-0-	-10345	-0-	3862 3	611 9	N	555	555 1				274
02	13862 X	9883	-0-	-3979	-0-	9408 3	475 9	N	432	378 1				328

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	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 #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223														
*07	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	5524	3	1823	9	Y	1657	1657	0	397
*08	7409 X	7320	-0-	-89	-0-	5399	3	1921	9	Y	1746	1746	0	397
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	5410	3	1777	9	Y	1615	1615	0	397
*10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	5958	3	1926	9	Y	1751	1751	0	397
*11	7170 X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0	397
*12	7409 X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0	397
*01	DLQ G-10	7253	-0-	7253	7253	5199	3	2054	9	Y	1867	1867	0	397
02	DLQ G-10	6392	-0-	6392	13645	4944	3	1448	9	Y	1316	1323	0	390
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921														
*03	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	31507	3	2322	9	Y	2111	2161	0	163
*04	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0	294
*05	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	44816	3	5286	9	Y	4805	4834	0	265
06	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	24268	3	3564	9	Y	3240	3303	0	202
07	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	16097	3	3611	9	Y	3283	3262	0	223
08	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	29925	3	5602	9	Y	5093	5015	0	301
09	32591 X	32591	-0-	-0-	-0-	27323	3	5268	9	Y	4789	4798	0	292
*10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	25909	3	3871	9	Y	3519	3439	0	238
*11	17010 X	9102	-0-	-7908	-0-	7433	3	1669	9	Y	1517	1535	0	220
*12	17577 X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	234
*01	DLQ G-10	27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	290
02	DLQ G-10	10257	-0-	10257	37761	8450	3	1807	9	Y	1643	1749	0	184
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511														
*07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	6091	3	1186	9	Y	1078	1078	0	258
*08	8711 X	7988	-0-	-723	-0-	6737	3	1251	9	Y	1137	1137	0	258
09	7530 X	5466	-0-	-2064	-0-	4310	3	1156	9	Y	1051	1051	0	258
*10	7781 X	7339	-0-	-442	-0-	6086	3	1253	9	Y	1139	1139	0	258
*11	7740 X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0	258
*12	7998 X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0	258
*01	DLQ G-10	6238	-0-	6238	6238	4901	3	1337	9	Y	1215	1215	0	258
02	DLQ G-10	6716	-0-	6716	12954	5701	3	1015	9	Y	923	908	0	273
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979														
*03	46593 X	11842	-0-	-34751	-0-	9606	3	2236	9	Y	2033	1890	0	157
*04	45090 X	18195	-0-	-26895	-0-	17608	3	587	9	Y	534	658	0	33
*05	46593 X	26531	-0-	-20062	-0-	25428	3	1103	9	Y	1003	981	0	55
06	32400 X	15587	-0-	-16813	-0-	14191	3	1396	9	Y	1269	1245	0	79
07	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7050	3	630	9	Y	573	613	0	39
08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	17932	3	373	9	Y	339	358	0	20
09	9180 X	2536	-0-	-6644	-0-	2499	3	37	9	Y	34	52	0	2
*10	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16266	3	498	9	Y	453	423	0	31
*11	9180 X	5906	-0-	-3274	-0-	5624	3	282	9	Y	256	250	0	37
*12	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	87
*01	DLQ G-10	21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	49
02	DLQ G-10	10425	-0-	10425	31609	9823	3	602	9	Y	547	535	0	61
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179														
*07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	13114	3	1504	9	Y	1367	1367	0	328
*08	17577 X	15668	-0-	-1909	-0-	14083	3	1585	9	Y	1441	1441	0	328
09	17010 X	13028	-0-	-3982	-0-	11562	3	1466	9	Y	1333	1333	0	328
*10	17577 X	13031	-0-	-4546	-0-	11441	3	1590	9	Y	1445	1445	0	328
*11	15510 X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0	328
*12	15717 X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0	328
*01	DLQ G-10	12231	-0-	12231	12231	10536	3	1695	9	Y	1541	1541	0	328
02	DLQ G-10	11095	-0-	11095	23326	9910	3	1185	9	Y	1077	1086	0	319

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467		
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	21483 X	17381	-0-	-4102	-0-	17381	3			N	-0-	137
*04	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	3			N	-0-	137
*05	21731 X	18644	-0-	-3087	-0-	18644	3			N	-0-	137
06	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	26366	3			N	-0-	137
07	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	26621	3			N	-0-	137
08	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	25875	3			N	-0-	137
09	24150 X	22419	-0-	-1731	-0-	22419	3			N	-0-	137
*10	24955 X	22117	-0-	-2838	-0-	22117	3			N	-0-	137
*11	24150 X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1	138
*12	24955 X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-	138
*01	31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-	138
02	21663 X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-	138

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812		
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	33914 X	20429	-0-	-13485	-0-	19202	3	1227	9	N	1115	506
*04	32820 X	23642	-0-	-9178	-0-	23232	3	410	9	N	373	506
*05	33914 X	25267	-0-	-8647	-0-	24449	3	818	9	N	744	506
06	30780 X	17990	-0-	-12790	-0-	14421	3	2741	4	N	753	506
07	30752 X	20670	-0-	-10082	-0-	15730	3	3706	4	N	1122	506
08	26786 X	26786	-0-	-0-	-0-	24525	3	1037	4	N	1113	506
09	24450 X	4513	-0-	-19937	-0-	3278	3	1235	4	N	-0-	506
*10	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	25178	3	2101	4	N	749	506
*11	25710 X	23384	-0-	-2326	-0-	19225	3	3533	4	N	569	509
*12	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	27042	3	577	4	N	758	509
*01	26784 X	23732	-0-	-3052	-0-	22307	3	599	4	N	751	509
02	26303 X	20843	-0-	-5460	-0-	20193	3	456	4	N	176	305

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157		
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	85533 X	85533	-0-	-0-	-0-	71103	3	14430	9	N	13118	-0-
*04	86956 X	86956	-0-	-0-	-0-	75191	3	11765	9	N	10695	-0-
*05	84453 X	84453	-0-	-0-	-0-	77046	3	7407	9	N	6734	50
06	65389 X	65389	-0-	-0-	-0-	60834	3	4555	9	N	4141	169
07	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	31856	3	4032	9	N	3665	101
08	79616 X	79616	-0-	-0-	-0-	60066	3	19550	9	N	17773	187
09	92845 X	92845	-0-	-0-	-0-	70544	3	22301	9	N	20274	148
*10	96475 X	96475	-0-	-0-	-0-	75346	3	21129	9	N	19208	156
*11	118460 X	118460	-0-	-0-	-0-	98939	3	19521	9	N	17746	170
*12	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	153
*01	115557 X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	153
*02	93088 X	93088	-0-	-0-	-0-	83714	3	9374	9	N	8522	91

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627						
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	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16510	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
*04	59892	X	59892	-0-	-0-	-0-	57950	3	1942	9	Y	1765	1735	0	30 1	-0-
*05	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	39501	3	7591	9	Y	6901	6901	0		-0-
06	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	23240	3	7561	9	Y	6874	6874	0		-0-
07	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	17725	3	8176	9	Y	7433	7433	0		-0-
08	42005	X	14422	-0-	-27583	-0-	9229	3	5193	9	Y	4721	4721	0		-0-
09	40650	X	4837	-0-	-35813	-0-	1786	3	3051	9	Y	2774	2774	0		-0-
*10	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	219	219	0		-0-
*11	30810	X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0		-0-
*12	25916	X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149 1	-0-
*01	DLQ G-10		4598	-0-	4598	-0-	4598	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268 1	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1583	1583	0		-0-

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803						
*03	24738	X	8586	-0-	-16152	-0-	6519	3	2067	9	N	1879	1879	1		841
*04	19350	X	10589	-0-	-8761	-0-	7731	3	2858	9	N	2598	2598	1		841
*05	19995	X	12027	-0-	-7968	-0-	9577	3	2450	9	N	2227	2227	1		841
06	16680	X	14826	-0-	-1854	-0-	11550	3	30	4	N	2951	2951	1		841
07	10943	X	10855	-0-	-88	-0-	8617	3	237	4	N	1819	1819	1		841
08	12028	X	10403	-0-	-1625	-0-	7922	3	36	4	N	2223	2223	1		841
09	14820	X	8845	-0-	-5975	-0-	6664	3	147	4	N	1849	1849	1		841
*10	15314	X	5339	-0-	-9975	-0-	3443	3	36	4	N	1691	1691	1		841
*11	14820	X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1		841
*12	10850	X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1		841
*01	10416	X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1		841
*02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1		86

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 10460 - 14448						
*03	190227	X	190227	-0-	-0-	-0-	167871	3	22356	9	Y	20324	20380	0		156
*04	107867	X	107867	-0-	-0-	-0-	93377	3	14490	9	Y	13173	13208	0		121
*05	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	63193	3	9165	9	Y	8332	8343	0		110
*06	146368	X	146368	-0-	-0-	-0-	125230	3	21138	9	Y	19216	19155	0		171
*07	147457	X	147457	-0-	-0-	-0-	129758	3	17699	9	Y	16090	16048	0	104 1	109
*08	135698	X	135698	-0-	-0-	-0-	119253	3	16445	9	Y	14950	14946	0		113
*09	94070	X	94070	-0-	-0-	-0-	81941	3	12129	9	Y	11026	11053	0		86
*10	122383	X	122383	-0-	-0-	-0-	107031	3	15352	9	Y	13956	13875	0	106 1	61
*11	117621	X	117621	-0-	-0-	-0-	104558	3	13063	9	Y	11875	11856	0		80
*12	105916	X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0		65
*01	DLQ G-10		124091	-0-	124091	-0-	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0		99
02	DLQ G-10		105998	-0-	105998	-0-	230089	3	11298	9	Y	10271	10278	0		92

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016			TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10	48	-0-	48	12056	48 3	Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	395	-0-	395	12451	395 3	Y	-0-			-0-
*05	16033	X	3582	-0-	-12451	-0-	3582 3	Y	-0-			-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-			-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	Y	-0-			-0-
08	2821	X	1269	-0-	-1552	-0-	1269 3	Y	-0-			-0-
09	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283 3	Y	-0-			-0-
*10	2821	X	187	-0-	-2634	-0-	187 3	Y	-0-			-0-
*11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3	Y	-0-			-0-
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677 3	Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	5098	-0-	5098	5098	5098 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9664	-0-	9664	14762	9664 3	Y	-0-			-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055			
*03	54928	X	54928	-0-	-0-	-0-	40831 3	14097 9	Y	12815	12537 1	1150
*04	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	49899 3	12814 9	Y	11649	11784 1	1015
*05	59361	X	59361	-0-	-0-	-0-	52167 3	7194 9	Y	6540	7031 1	524
06	46650	X	29217	-0-	-17433	-0-	24437 3	4780 9	Y	4345	4345 1	524
07	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	26668 3	4655 9	Y	4232	4232 1	524
08	49445	X	44635	-0-	-4810	-0-	39807 3	4828 9	Y	4389	4389 1	524
09	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	45694 3	4826 9	Y	4387	4387 1	524
*10	49445	X	43050	-0-	-6395	-0-	37549 3	5501 9	Y	5001	5001 1	524
*11	43200	X	39581	-0-	-3619	-0-	34528 3	5053 9	Y	4594	4594 1	524
*12	49445	X	41161	-0-	-8284	-0-	36167 3	4994 9	Y	4540	4540 1	524
*01	DLQ	G-10	47580	-0-	47580	47580	42114 3	5466 9	Y	4969	4969 1	524
02	DLQ	G-10	22434	-0-	22434	70014	20244 3	2190 9	Y	1991	2392 1	123

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084			
*03	44299	X	32850	-0-	-11449	-0-	29618 3	3232 9	Y	2938	3216 1	264
*04	42870	X	34740	-0-	-8130	-0-	29703 3	5037 9	Y	4579	4444 1	399
*05	55008	X	55008	-0-	-0-	-0-	42788 3	12220 9	Y	11109	10618 1	890
06	42840	X	31127	-0-	-11713	-0-	23009 3	8118 9	Y	7380	7380 1	890
07	30062	X	30062	-0-	-0-	-0-	22155 3	7907 9	Y	7188	7188 1	890
08	54994	X	40752	-0-	-14242	-0-	32553 3	8199 9	Y	7454	7454 1	890
09	53220	X	46999	-0-	-6221	-0-	38802 3	8197 9	Y	7452	7452 1	890
*10	54994	X	51046	-0-	-3948	-0-	41703 3	9343 9	Y	8494	8494 1	890
*11	45286	X	45286	-0-	-0-	-0-	36703 3	8583 9	Y	7803	7803 1	890
*12	48546	X	41746	-0-	-6800	-0-	33264 3	8482 9	Y	7711	7711 1	890
*01	DLQ	G-10	44245	-0-	44245	44245	34962 3	9283 9	Y	8439	8439 1	890
02	DLQ	G-10	37186	-0-	37186	81431	30971 3	6215 9	Y	5650	6190 1	350

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446			
*03	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	20543 3	715 9	Y	650	650 0	-0-
*04	21060	X	17509	-0-	-3551	-0-	15961 3	1548 9	Y	1407	1383 0	-0-
*05	28179	X	21870	-0-	-6309	-0-	20110 3	1760 9	Y	1600	1600 0	-0-
06	27270	X	18514	-0-	-8756	-0-	16761 3	1753 9	Y	1594	1594 0	-0-
07	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	22045 3	1896 9	Y	1724	1724 0	-0-
08	21855	X	20366	-0-	-1489	-0-	19161 3	1205 9	Y	1095	1095 0	-0-
09	21150	X	15711	-0-	-5439	-0-	15004 3	707 9	Y	643	643 0	-0-
*10	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-	-0-	-0-	Y	51	51 0	-0-
*11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-	-0-	-0-	Y	567	567 0	-0-
*12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652 3	1546 9	Y	1405	1371 0	-0-
*01	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	3553	2594 3	959 9	Y	872	810 0	-0-
02	DLQ	G-10	9734	-0-	9734	13287	9162 3	572 9	Y	520	520 0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9700 - 14003	
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	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	27926 3	4224 9	Y	3840	3855 0	29
*04	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	15976 3	5752 9	Y	5229	5210 0	48
*05	21266	X	20784	-0-	-482	-0-	13201 3	7583 9	Y	6894	6851 0	91
*06	20580	X	20186	-0-	-394	-0-	14810 3	5376 9	Y	4887	4934 0	44
*07	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	14573 3	5356 9	Y	4869	4854 0	33
*08	15407	X	11872	-0-	-3535	-0-	8664 3	3208 9	Y	2916	2927 0	22
*09	14910	X	10039	-0-	-4871	-0-	7410 3	2629 9	Y	2390	2393 0	19
*10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	10343 3	3994 9	Y	3631	3610 0	16
*11	14910	X	4471	-0-	-10439	-0-	477 3	3994 9	Y	3631	3622 0	25
*12	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	12111 3	3444 9	Y	3131	3138 0	18
*01	DLQ G-10		17771	-0-	17771	17771	12353 3	5418 9	Y	4925	4907 0	36
02	DLQ G-10		13559	-0-	13559	31330	8961 3	4598 9	Y	4180	4178 0	38

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID ->	284256	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9447 - 19329	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	121990 3	18016 9	Y	16378	16422 0	126
*04	99432	X	99432	-0-	-0-	-0-	85220 3	14212 9	Y	12920	12927 0	119
*05	107860	X	107860	-0-	-0-	-0-	91557 3	16303 9	Y	14821	14745 0	195
*06	99013	X	99013	-0-	-0-	-0-	84000 3	15013 9	Y	13648	13721 0	122
*07	90517	X	90517	-0-	-0-	-0-	78418 3	12099 9	Y	10999	10972 0	75
*08	92017	X	92017	-0-	-0-	-0-	80281 3	11736 9	Y	10669	10663 0	81
*09	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	68309 3	9319 9	Y	8472	8487 0	66
*10	108778	X	108778	-0-	-0-	-0-	95632 3	13146 9	Y	11951	11882 0	52
*11	99391	X	99391	-0-	-0-	-0-	87582 3	11809 9	Y	10735	10714 0	73
*12	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	68615 3	9972 9	Y	9065	9086 0	52
*01	DLQ G-10		50319	-0-	50319	50319	45201 3	5118 9	Y	4653	4671 0	34
02	DLQ G-10		31317	-0-	31317	81636	27534 3	3783 9	Y	3439	3442 0	31

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	9295 - 19388	
*03	89001	X	74756	-0-	-14245	-0-	60004 3	14752 9	Y	13411	13449 0	103
*04	73680	X	45215	-0-	-28465	-0-	36488 3	8727 9	Y	7934	7964 0	73
*05	78368	X	34432	-0-	-43936	-0-	28059 3	6373 9	Y	5794	5791 0	76
*06	75840	X	63419	-0-	-12421	-0-	51329 3	12090 9	Y	10991	10969 0	98
*07	74782	X	74782	-0-	-0-	-0-	62224 3	12558 9	Y	11416	11377 0	78
*08	74741	X	59417	-0-	-15324	-0-	49268 3	10149 9	Y	9226	9234 0	70
*09	63420	X	41045	-0-	-22375	-0-	34233 3	6812 9	Y	6193	6215 0	48
*10	74772	X	56931	-0-	-17841	-0-	47364 3	9567 9	Y	8697	8646 0	38
*11	72360	X	54687	-0-	-17673	-0-	46055 3	8632 9	Y	7847	7832 0	53
*12	74772	X	52854	-0-	-21918	-0-	45342 3	7512 9	Y	6829	6843 0	39
*01	DLQ G-10		61093	-0-	61093	61093	51953 3	9140 9	Y	8309	8287 0	61
02	DLQ G-10		39449	-0-	39449	100542	32843 3	6606 9	Y	6005	6012 0	54

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378 - 19472	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422		
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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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	66712 X	26993	-0-	-39719	-0-	22227	3	4766	9	Y	4333	4300	0	33
*04	64560 X	39055	-0-	-25505	-0-	32224	3	6831	9	Y	6210	6186	0	57
*05	43924 X	43924	-0-	-0-	-0-	36558	3	7366	9	Y	6696	6665	0	88
*06	33554 X	33554	-0-	-0-	-0-	28275	3	5279	9	Y	4799	4844	0	43
*07	50228 X	50228	-0-	-0-	-0-	43088	3	7140	9	Y	6491	6464	0	44
*08	43927 X	42780	-0-	-1147	-0-	36893	3	5887	9	Y	5352	5356	0	40
*09	42510 X	34252	-0-	-8258	-0-	28892	3	5360	9	Y	4873	4875	0	38
*10	59323 X	59323	-0-	-0-	-0-	50500	3	8823	9	Y	8021	7975	0	35
*11	48600 X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0	35
*12	50220 X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0	32
*01	DLQ G-10	59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0	52
02	DLQ G-10	42130	-0-	42130	101836	36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0	44

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128				
*03	0 W	171185	-0-	171185	2156725	5238	1	127722	3	N	34750	34750	0	-0-
						38225	9							
*04	0 W	324854	-0-	324854	2481579	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0	-0-
						77169	9							
*05	2774956 X	293377	-0-	-2481579	-0-	10125	1	215158	3	N	61904	61904	0	-0-
						68094	9							
06	252413 X	252413	-0-	-0-	-0-	11530	1	178921	3	N	56329	56329	0	-0-
						61962	9							
07	209459 X	209459	-0-	-0-	-0-	10140	1	151083	3	N	43851	43851	0	-0-
						48236	9							
08	123774 X	123774	-0-	-0-	-0-	4315	1	89185	3	N	27522	27522	0	-0-
						30274	9							
09	52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	1777	1	31491	3	N	17595	17595	0	-0-
						19355	9							
*10	80968 X	80968	-0-	-0-	-0-	2840	1	44876	3	N	30229	30229	0	-0-
						33252	9							
*11	148646 X	148646	-0-	-0-	-0-	5060	1	93020	3	N	45962	45962	0	-0-
						8	4	50558	9					
*12	217258 X	217258	-0-	-0-	-0-	8097	1	148259	3	N	51421	51421	0	-0-
						4339	4	56563	9					
*01	232142 X	232142	-0-	-0-	-0-	8578	1	168058	3	N	49724	49724	0	-0-
						810	4	54696	9					
*02	162235 X	162235	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	33092	33092	0	-0-
						1178	4	36401	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 4704H	RRCID -> 286315	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9754	PERF. 9983 - 20200								
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	119598 X	50786	-0-	-68812	-0-	1416 14858	1 9	34512	3	N	13507	13507	0	-0-
*04	141345 X	141345	-0-	-0-	-0-	3685 29608	1 9	108052	3	N	26916	26916	0	-0-
*05	101184 X	99259	-0-	-1925	-0-	3712 16654	1 9	78893	3	N	15140	15140	0	-0-
06	115740 X	112170	-0-	-3570	-0-	6015 12803	1 9	93352	3	N	11639	11639	0	-0-
07	146072 X	76388	-0-	-69684	-0-	4177 9967	1 9	62244	3	N	9061	9061	0	-0-
08	146072 X	54802	-0-	-91270	-0-	2241 6256	1 9	46305	3	N	5687	5687	0	-0-
09	141360 X	59940	-0-	-81420	-0-	2989 4000	1 9	52951	3	N	3636	3636	0	-0-
*10	115909 X	93271	-0-	-22638	-0-	5143 6871	1 9	81257	3	N	6246	6246	0	-0-
*11	130979 X	130979	-0-	-0-	-0-	6218 9	1 4	114305	3	N	9497	9497	0	-0-
*12	102752 X	102752	-0-	-0-	-0-	4588 2459	1 4	84017	3	N	10625	10625	0	-0-
*01	98815 X	98815	-0-	-0-	-0-	4230 400	1 4	82884	3	N	10274	10274	0	-0-
02	126614 X	64121	-0-	-62493	-0-	3096 530	1 4	52969	3	N	6842	6842	0	-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H	RRCID -> 286447	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 9622	PERF. 9875 - 20086								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H	RRCID -> 286642	COMPL. DATE 05/24/2018	TOTAL DEPTH 9635	PERF. 9540 - 19650								
*03	146010 X	75742	-0-	-70268	-0-	61510	3	14232	9	Y	12938	12920	0	99
*04	141300 X	66946	-0-	-74354	-0-	53827	3	13119	9	Y	11926	11915	0	110
*05	146010 X	53717	-0-	-92293	-0-	42744	3	10973	9	Y	9975	9954	0	131
*06	141300 X	79635	-0-	-61665	-0-	64317	3	15318	9	Y	13925	13932	0	124
*07	146010 X	92654	-0-	-53356	-0-	76849	3	15805	9	Y	14368	14319	0	98
*08	75733 X	74544	-0-	-1189	-0-	61192	3	13352	9	Y	12138	12144	0	92
*09	79650 X	41924	-0-	-37726	-0-	34602	3	7322	9	Y	6656	6696	0	52
*10	92659 X	4874	-0-	-87785	-0-	4010	3	864	9	Y	785	781	0	3
*11	89670 X	5407	-0-	-84263	-0-	4438	3	969	9	Y	881	878	0	6
*12	92659 X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0	70
*01	DLQ G-10	69332	-0-	69332		69332	3	13021	9	Y	11837	11820	0	87
02	DLQ G-10	51329	-0-	51329	120661	41179	3	10150	9	Y	9227	9231	0	83

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577					
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	141515	X	121906	-0-	-19609	-0-	100281	3	21625	9	Y	19659	19750	0	151
*04	136950	X	77064	-0-	-59886	-0-	64550	3	12514	9	Y	11376	11422	0	105
*05	141515	X	74391	-0-	-67124	-0-	61759	3	12632	9	Y	11484	11438	0	151
*06	136950	X	106749	-0-	-30201	-0-	89880	3	16869	9	Y	15335	15349	0	137
*07	141515	X	90634	-0-	-50881	-0-	77419	3	13215	9	Y	12014	11986	0	82
*08	71428	X	71428	-0-	-0-	-0-	61345	3	10083	9	Y	9166	9179	0	69
*09	106740	X	57903	-0-	-48837	-0-	49068	3	8835	9	Y	8032	8038	0	63
*10	110298	X	90710	-0-	-19588	-0-	76129	3	14581	9	Y	13255	13179	0	58
*11	106740	X	78407	-0-	-28333	-0-	66820	3	11587	9	Y	10534	10521	0	71
*12	90644	X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0	36
*01	DLQ	G-10	82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0	75
02	DLQ	G-10	62624	-0-	62624	144730	54957	3	7667	9	Y	6970	6982	0	63

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485					
*03	151094	X	126483	-0-	-24611	-0-	101438	3	25045	9	Y	22768	22877	0	175
*04	146220	X	86297	-0-	-59923	-0-	69909	3	16388	9	Y	14898	14936	0	137
*05	151094	X	101553	-0-	-49541	-0-	80609	3	20944	9	Y	19040	18926	0	251
*06	146220	X	99153	-0-	-47067	-0-	79565	3	19588	9	Y	17807	17899	0	159
*07	151094	X	105904	-0-	-45190	-0-	87027	3	18877	9	Y	17161	17107	0	117
*08	151094	X	71415	-0-	-79679	-0-	57224	3	14191	9	Y	12901	12921	0	97
*09	99150	X	45857	-0-	-53293	-0-	36661	3	9196	9	Y	8360	8392	0	65
*10	105896	X	25478	-0-	-80418	-0-	19865	3	5613	9	Y	5103	5074	0	22
*11	102480	X	75965	-0-	-26515	-0-	60388	3	15577	9	Y	14161	14087	0	96
*12	105896	X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0	90
*01	DLQ	G-10	81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0	92
02	DLQ	G-10	54461	-0-	54461	135476	44870	3	9591	9	Y	8719	8733	0	78

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430					
*03	152241	X	89624	-0-	-62617	-0-	70441	3	19183	9	Y	17439	17353	0	134
*04	147330	X	64922	-0-	-82408	-0-	51364	3	13558	9	Y	12325	12345	0	114
*05	152241	X	64417	-0-	-87824	-0-	51508	3	12909	9	Y	11735	11694	0	155
*06	147330	X	82551	-0-	-64779	-0-	66155	3	16396	9	Y	14905	14927	0	133
*07	152241	X	81310	-0-	-70931	-0-	67150	3	14160	9	Y	12873	12838	0	88
*08	152241	X	42188	-0-	-110053	-0-	34393	3	7795	9	Y	7086	7121	0	53
*09	82560	X	26481	-0-	-56079	-0-	21327	3	5154	9	Y	4685	4701	0	37
*10	85312	X	80085	-0-	-5227	-0-	64332	3	15753	9	Y	14321	14238	0	63
*11	82560	X	67966	-0-	-14594	-0-	54650	3	13316	9	Y	12105	12086	0	82
*12	81313	X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0	74
*01	DLQ	G-10	76544	-0-	76544	76544	63214	3	13330	9	Y	12118	12103	0	89
02	DLQ	G-10	63493	-0-	63493	140037	53009	3	10484	9	Y	9531	9534	0	86

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366					
*06	71560	X	71560	-0-	-0-	-0-	59613	3	11947	9	Y	10861	10893	0	97
*07	73935	X	37194	-0-	-36741	-0-	31534	3	5660	9	Y	5145	5148	0	35
*08	DELQ	PR	48300	-0-	48300	48300	40635	3	7665	9	Y	6968	6950	0	53
*09	91269	X	42969	-0-	-48300	-0-	35993	3	6976	9	Y	6342	6346	0	49
*10	73935	X	25563	-0-	-48372	-0-	21428	3	4135	9	Y	3759	3737	0	16
*11	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19173	3	4007	9	Y	3643	3634	0	25
*12	63242	X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	Y	8155	8133	0	47
*01	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0	63
*02	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	48542	3	6954	9	Y	6322	6328	0	57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10950	- 20011			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
*03		0	137632	-0-	137632	519553	131007	3	6625	9	N	6023	6045	0	-0-
*04		0	173895	-0-	173895	693448	165526	3	8369	9	N	7608	7518	0	-0-
*05		0	199981	-0-	199981	893429	194530	3	5451	9	N	4955	4918	0	37
06		0	122173	-0-	122173	1015602	113130	3	9043	9	N	8221	7923	0	335
07	1087814	X	72212	-0-	-1015602	-0-	64208	3	8004	9	N	7276	7411	0	200
08	171430	X	171430	-0-	-0-	-0-	132612	3	38818	9	N	35289	34629	0	372
09	189201	X	189201	-0-	-0-	-0-	144923	3	44278	9	N	40253	40331	0	294
*10	171637	X	171637	-0-	-0-	-0-	129686	3	41951	9	N	38137	38122	0	309
*11	122913	X	122913	-0-	-0-	-0-	84153	3	38760	9	N	35236	35208	0	337
*12	144207	X	144207	-0-	-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0	304
*01	76410	X	76410	-0-	-0-	-0-	48307	3	28103	9	N	25548	25547	0	305
*02	121101	X	121101	-0-	-0-	-0-	91784	3	29317	9	N	26652	26284	0	285

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016			
*03		0	42712	-0-	42712	389744	39604	3	3108	9	N	2825	2859	0	-0-
*04		0	64448	-0-	64448	454192	60363	3	4085	9	N	3714	3670	0	-0-
*05		0	56526	-0-	56526	510718	53183	3	3343	9	N	3039	3016	0	23
06		0	-0-	-0-	-0-	510718	-0-				N	-0-	23	0	-0-
07	510718	X	-0-	-0-	-510718	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	115250	X	115250	-0-	-0-	-0-	115250	3			N	-0-	-0-		-0-
09	163927	X	163927	-0-	-0-	-0-	163927	3			N	-0-	-0-		-0-
*10	158691	X	158691	-0-	-0-	-0-	158691	3			N	-0-	-0-		-0-
*11	148928	X	148928	-0-	-0-	-0-	148928	3			N	-0-	-0-		-0-
*12	52700	X	31205	-0-	-21495	-0-	31205	3			N	-0-	-0-		-0-
*01	52700	X	13048	-0-	-39652	-0-	13048	3			N	-0-	-0-		-0-
*02	107893	X	107893	-0-	-0-	-0-	107893	3			N	-0-	-0-		-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467			
*03		0	172399	-0-	172399	651579	152875	3	19524	9	N	17749	17857	0	-0-
*04		0	290792	-0-	290792	942371	264357	3	26435	9	N	24032	23749	0	-0-
*05		0	238935	-0-	238935	1181306	216311	3	22624	9	N	20567	20414	0	153
*06		0	-0-	-0-	-0-	1181306	-0-				N	-0-	153	0	-0-
*07	1181306	X	-0-	-0-	-1181306	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*08	196168	X	134173	-0-	-61995	-0-	134173	3			N	-0-	-0-		-0-
*09	189840	X	160855	-0-	-28985	-0-	160855	3			N	-0-	-0-		-0-
*10	196168	X	156044	-0-	-40124	-0-	156044	3			N	-0-	-0-		-0-
*11	189840	X	158012	-0-	-31828	-0-	158012	3			N	-0-	-0-		-0-
*12	196168	X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3			N	-0-	-0-		-0-
*01	166160	X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3			N	-0-	-0-		-0-
02	155498	X	93213	-0-	-62285	-0-	93213	3			N	-0-	-0-		-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419			
*03	SHUT	IN	20958	-0-	20958	20958	15528	3	5430	9	N	4936	4328	0	240
*04	SHUT	IN	92853	-0-	92853	113811	71404	3	21449	9	N	19499	19555	0	184
*05	SHUT	IN	129531	-0-	129531	243342	100638	3	28893	9	N	26266	26179	0	242
*06	SHUT	IN	156055	-0-	156055	399397	121310	3	34745	9	N	31586	31443	0	234
*07	SHUT	IN	206735	-0-	206735	606132	161063	3	45672	9	N	41520	41463	0	291
*08	SHUT	IN	29506	-0-	29506	635638	23349	3	6157	9	N	5597	5598	0	82
*09	SHUT	IN	180008	-0-	180008	815646	145832	3	34176	9	N	31069	30945	0	206
*10	SHUT	IN	131177	-0-	131177	946823	104146	3	27031	9	N	24574	24605	0	175
*11	SHUT	IN	138768	-0-	138768	1085591	110661	3	28107	9	N	25552	25256	0	108
*12	SHUT	IN	15621	-0-	15621	1101212	12057	3	3564	9	N	3240	3217	0	14
*01	SHUT	IN	95109	-0-	95109	1196321	75647	3	19462	9	N	17693	17546	0	161
02	SHUT	IN	88498	-0-	88498	1284819	69512	3	18986	9	N	17260	17305	0	116

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	9542	- 20249			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
*03	SHUT IN	37391	-0-	37391	37391	26505	3	10886	9	N	9896	8677	0	737	1	482
*04	SHUT IN	173865	-0-	173865	211256	131445	3	42420	9	N	38564	38681	0			365
*05	SHUT IN	255094	-0-	255094	466350	199872	3	55222	9	N	50202	50047	0	57	1	463
*06	SHUT IN	184599	-0-	184599	650949	140992	3	43607	9	N	39643	39524	0	288	1	294
*07	SHUT IN	234042	-0-	234042	884991	179086	3	54956	9	N	49960	49904	0			350
*08	SHUT IN	163389	-0-	163389	1048380	123430	3	39959	9	N	36326	35892	0	250	1	534
*09	SHUT IN	67425	-0-	67425	1115805	53165	3	14260	9	N	12964	13412	0			86
*10	SHUT IN	100039	-0-	100039	1215844	76385	3	23654	9	N	21504	21436	0			154
*11	SHUT IN	130121	-0-	130121	1345965	101796	3	28325	9	N	25750	25454	0	342	1	108
*12	SHUT IN	30388	-0-	30388	1376353	23187	3	7201	9	N	6546	6500	0	127	1	27
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1376353					N	-0-	27	0			-0-
02	14B2 EXT	17258	-0-	17258	1393611	13497	3	3761	9	N	3419	3396	0			23

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	10110	- 20235			
*03	SHUT IN	38078	-0-	38078	38078	26658	3	11420	9	N	10382	9103	0	773	1	506
*04	SHUT IN	127439	-0-	127439	165517	94891	3	32548	9	N	29589	29815	0			280
*05	SHUT IN	198792	-0-	198792	364309	155247	3	43545	9	N	39586	39457	0	44	1	365
*06	SHUT IN	179354	-0-	179354	543663	137965	3	41389	9	N	37626	37485	0	227	1	279
*07	SHUT IN	140914	-0-	140914	684577	107893	3	33021	9	N	30019	30088	0			210
*08	SHUT IN	24448	-0-	24448	709025	17390	3	7058	9	N	6416	6382	0	150	1	94
*09	SHUT IN	62438	-0-	62438	771463	32775	3	29663	9	N	26966	26881	0			179
*10	SHUT IN	142265	-0-	142265	913728	110917	3	31348	9	N	28498	28474	0			203
*11	SHUT IN	118956	-0-	118956	1032684	90556	3	28400	9	N	25818	25519	0	393	1	109
*12	SHUT IN	11580	-0-	11580	1044264	8173	3	3407	9	N	3097	3076	0	117	1	13
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1044264					N	-0-	13	0			-0-
02	14B2 EXT	19973	-0-	19973	1064237	14502	3	5471	9	N	4974	4941	0			33

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	10378	- 20519			
*03	SHUT IN	37829	-0-	37829	37829	26722	3	11107	9	N	10097	8853	0	752	1	492
*04	SHUT IN	156096	-0-	156096	193925	116066	3	40030	9	N	36391	36539	0			344
*05	SHUT IN	191777	-0-	191777	385702	140363	3	51414	9	N	46740	46599	0	54	1	431
*06	SHUT IN	185957	-0-	185957	571659	143180	3	42777	9	N	38888	38762	0	268	1	289
*07	SHUT IN	128341	-0-	128341	700000	99156	3	29185	9	N	26532	26635	0			186
*08	SHUT IN	164155	-0-	164155	864155	127780	3	36375	9	N	33068	32635	0	133	1	486
*09	SHUT IN	237591	-0-	237591	1101746	188272	3	49319	9	N	44835	45024	0			297
*10	SHUT IN	118894	-0-	118894	1220640	92854	3	26040	9	N	23673	23801	0			169
*11	SHUT IN	138693	-0-	138693	1359333	107564	3	31129	9	N	28299	27973	0	376	1	119
*12	SHUT IN	22374	-0-	22374	1381707	16051	3	6323	9	N	5748	5708	0	135	1	24
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1381707					N	-0-	24	0			-0-
02	14B2 EXT	15490	-0-	15490	1397197	11818	3	3672	9	N	3338	3316	0			22

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10025	- 20268			
*05	SHUT IN	35982	-0-	35982	35982	27475	3	8507	9	Y	7734	7632	0			102
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35982					Y	-0-	102	0			-0-
*07	SHUT IN	22602	-0-	22602	58584	19883	3	2719	9	Y	2472	2455	0			17
*08	SHUT IN	19092	-0-	19092	77676	16191	3	2901	9	Y	2637	2634	0			20
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	77676					Y	-0-	20	0			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	77676					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	97919	-0-	97919	175595	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0			158
*12	SHUT IN	189309	-0-	189309	364904	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250
*01	SHUT IN	70517	-0-	70517	435421	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0			110
02	14B2 EXT	1032	-0-	1032	436453	792	3	240	9	Y	218	326	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID -> 287844		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9718 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		
*08	SHUT IN	59233	-0-	59233	59233	46899	3	12334	9	Y	11213	11128	0	85
*09	SHUT IN	67582	-0-	67582	126815	52869	3	14713	9	Y	13375	13356	0	104
*10	SHUT IN	138546	-0-	138546	265361	106310	3	32236	9	Y	29305	29135	0	128
*11	SHUT IN	69232	-0-	69232	334593	54903	3	14329	9	Y	13026	13066	0	88
*12	SHUT IN	160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0	184
*01	SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0	188
*02	14B2 EXT	62725	-0-	62725	704811	51374	3	11351	9	Y	10319	10414	0	93

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H RRCID -> 288186		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801						
*03	SHUT IN	206842	-0-	206842	594688	194882	3	11960	9	N	10873	10955	0	-0-
*04	SHUT IN	203923	-0-	203923	798611	186179	3	17744	9	N	16131	15941	0	-0-
*05	SHUT IN	78019	-0-	78019	876630	59089	3	18930	9	N	17209	17081	0	128
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	876630					N	-0-	128	0	-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	876630					N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	113341	-0-	113341	989971	113341	3			N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	140611	-0-	140611	1130582	140611	3			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	149453	-0-	149453	1280035	149453	3			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	141938	-0-	141938	1421973	141938	3			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	120335	-0-	120335	1670105	120335	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	83728	-0-	83728	1753833	83728	3			N	-0-			-0-

ALPHA STATE		WELL #:		1H RRCID -> 288298		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	64439	-0-	64439	64439	41591	3	22848	9	Y	20771	20623	0	148
*11	SHUT IN	224536	-0-	224536	288975	165729	3	58807	9	Y	53461	52844	0	225
*12	SHUT IN	109303	-0-	109303	398278	81078	3	28225	9	Y	25659	25480	0	107
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398278					Y	-0-	107	0	-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398278					Y	-0-			-0-

ALPHA STATE		WELL #:		2H RRCID -> 288299		COMPL. DATE 02/10/2019		TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	38505	-0-	38505	38505	26335	3	12170	9	Y	11064	10985	0	79
*11	SHUT IN	195834	-0-	195834	234339	149933	3	45901	9	Y	41728	41246	0	176
*12	SHUT IN	109741	-0-	109741	344080	83704	3	26037	9	Y	23670	23505	0	99
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	344080					Y	-0-	99	0	-0-
*02	SHUT IN	21085	-0-	21085	365165	16091	3	4994	9	Y	4540	4509	0	31

TWISTER STATE		WELL #:		2H RRCID -> 288353		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 10701 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TWISTER STATE		WELL #:		1H RRCID -> 288410		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10449 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	663	-0-	663	663	574	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
01	SHUT IN	2026	-0-	2026	2689	1819	3	207	9	Y	188	186	0	2
02	SHUT IN	15744	-0-	15744	18433	14294	3	1450	9	Y	1318	1311	0	9

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232									
HOLD EM WC			WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9710	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		SHUT IN	42468	-0-	42468	42468	35528	3	6940	9	Y	6309	6226 0	83
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42468					Y	-0-	83 0	-0-
07		SHUT IN	105829	-0-	105829	148297	86239	3	19590	9	Y	17809	17688 0	121
08		SHUT IN	235128	-0-	235128	383425	202668	3	32460	9	Y	29509	29407 0	223
09		SHUT IN	121589	-0-	121589	505014	103686	3	17903	9	Y	16275	16371 0	127
10		SHUT IN	242071	-0-	242071	747085	200498	3	41573	9	Y	37794	37576 0	165
11		SHUT IN	112937	-0-	112937	860022	93554	3	19383	9	Y	17621	17667 0	119
12		SHUT IN	221072	-0-	221072	1081094	183659	3	37413	9	Y	34012	33937 0	194
01		SHUT IN	39028	-0-	39028	1120122	32776	3	6252	9	Y	5684	5836 0	42
02		SHUT IN	1	-0-	1	1120123	1	3		Y	-0-	42 0		-0-

TWISTER STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TWISTER STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLD EM WC			WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC			251854											
COLT 45 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647	
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	176 1	262
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		262
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		262
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		262
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		262
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		262

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
JETTA PERMIAN, LP				432284										
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	4788	1 4279 4	N	1355	894	1 18 8	938		
10	17546 X	11336	-0-	-6210	-0-	1491 8954	9 3 963 4	N	1290	1801	1 33 8	394		
11	16980 X	11126	-0-	-5854	-0-	1419 9642	9 3 195 4	N	1172	909	1	657		
12	17546 X	11390	-0-	-6156	-0-	1289 9964	9 3 53 4	N	1248	1282	1	623		
01	11346 X	10992	-0-	-354	-0-	1373 9529	9 3 158 4	N	1186	1260	1	549		
*02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	1305 9583	9 3 232 4	N	1082	747	1 1 8	883		
						1190	9							
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15412		
09	52590 X	40567	-0-	-12023	-0-	38977	3 1590 9	N	1445	1596	1	726		
10	50220 X	40852	-0-	-9368	-0-	39249	1 1 4	N	1456	1445	1	737		
11	45360 X	35656	-0-	-9704	-0-	1602 32659	9 3 1696 4	N	1183	1439	1	481		
12	44485 X	35119	-0-	-9366	-0-	1301 32286	9 3 1570 4	N	1148	1263	1	366		
01	44485 X	34032	-0-	-10453	-0-	1263 32422	9 3 303 4	N	1188	1090	1	464		
02	39208 X	30875	-0-	-8333	-0-	1307 27890	9 3 1908 4	N	979	734	1	709		
						1077	9							
JAWS STATE UNIT 58 11-02		WELL #:		1H	RRCID ->	285641	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10686	- 17909		
09	69960 X	49380	-0-	-20580	-0-	331	1 43118 3	N	3781	3884	1	294		
10	68572 X	31642	-0-	-36930	-0-	1772 398	4 4159 9 1 27511 3	N	2689	2290	1	693		
11	65130 X	18273	-0-	-46857	-0-	775 240	4 2958 9 1 16338 3	N	1446	1259	1	880		
12	64356 X	28820	-0-	-35536	-0-	104 428	4 1591 9 1 24196 3	N	2426	2895	1	411		
01	60078 X	26238	-0-	-33840	-0-	1527 452	4 2669 9 1 22935 3	N	2292	2021	1	682		
02	47734 X	23715	-0-	-24019	-0-	330 422	4 2521 9 1 19731 3	N	2067	2196	1	553		
						1288	4 2274 9							
JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150		
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-			363		
10	11811 X	8320	-0-	-3491	-0-	49	1 8215 3	N	51	12	8	402		
11	11430 X	7307	-0-	-4123	-0-	56 60	9 1 7146 3	N	92	176	1 2 8	316		
12	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	101 135	9 1 9468 3	N	294	181	1 2 8	427		
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	323 155	9 1 8208 3	N	365	552	1	240		
02	7772 X	7139	-0-	-633	-0-	402 143	9 1 6717 3	N	254	371	1	123		
						279	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
JETTA PERMIAN, LP			//CONT.//		432284											
HERMOSA STATE 55 30-31			WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542			
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

09		175260 X	78301	-0-	-96959	-0-	68235	3	4106	4	N	5418	5528	1		685
							5960	9								
10		181102 X	87002	-0-	-94100	-0-	236	1	77926	3	N	6304	6272	1		717
							1906	4	6934	9						
11		126600 X	86608	-0-	-39992	-0-	225	1	78467	3	N	6037	6533	1		221
							1275	4	6641	9						
12		130820 X	88904	-0-	-41916	-0-	235	1	82007	3	N	6020	5693	1		548
							40	4	6622	9						
01		113491 X	83864	-0-	-29627	-0-	247	1	76603	3	N	5626	5640	1		534
							825	4	6189	9						
02		83723 X	56274	-0-	-27449	-0-	158	1	51436	3	N	3452	3610	1		376
							883	4	3797	9						

ZUMA STATE UNIT 72 10-21			WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793			
09		94464340 X	129347	-0-	-4334993	-0-	218	1	95313	3	N	11730	11497	1		957
							20913	4	12903	9						
10		44279818 X	133380	-0-	-4146438	-0-	222	1	113466	3	N	11736	11663	1		1030
							6782	4	12910	9						
11		94464340 X	118824	-0-	-4345516	-0-	208	1	104228	3	N	10148	10309	1		869
							3225	4	11163	9						
12		44279818 X	111534	-0-	-4168284	-0-	99320	3	1934	4	N	9345	9622	1		592
							10280	9								
01		142166 X	52299	-0-	-89867	-0-	3	1	46889	3	N	4506	4962	1		136
							450	4	4957	9						
02		125048 X	500	-0-	-124548	-0-	500	4			N	-0-				136

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03			WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780			
09		184440 X	60661	-0-	-123779	-0-	208	1	50784	3	N	5626	5359	1		778
							3480	4	6189	9						
10		190588 X	60023	-0-	-130565	-0-	217	1	46093	3	N	5473	5362	1	3 8	886
							7693	4	6020	9						
11		184440 X	54982	-0-	-129458	-0-	202	1	45615	3	N	5057	5058	1	2 8	883
							3602	4	5563	9						
12		190588 X	49571	-0-	-141017	-0-	258	1	43643	3	N	4747	5099	1		531
							448	4	5222	9						
01		45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	230	1	39522	3	N	4471	4363	1		639
							671	4	4918	9						
02		58638 X	39537	-0-	-19101	-0-	229	1	33668	3	N	3887	4167	1		359
							1364	4	4276	9						

MAVERICKS STATE 58 09-04			WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765			
09		0	137593	-0-	137593	137593	33	1	116474	3	N	16467	16012	1		455
							2972	4	18114	9						
*10		303256 X	165663	-0-	-137593	-0-	251	1	144698	3	N	16747	16511	1		691
							2292	4	18422	9						
*11		133337 X	133337	-0-	-0-	-0-	205	1	117704	3	N	12207	12271	1		627
							2000	4	13428	9						
12		132990 X	117576	-0-	-15414	-0-	213	1	105831	3	N	10484	10529	1		582
							11532	9								
01		132990 X	110611	-0-	-22379	-0-	208	1	98953	3	N	9557	9601	1		538
							937	4	10513	9						
02		124410 X	81315	-0-	-43095	-0-	205	1	71942	3	N	6606	6692	1		452
							1901	4	7267	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
SATURN SWD OPERATING LLC				748767												
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630			
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
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082												
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715			
09		19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	31	1	18309	3	Y	610	560	1	92
								210	4	671	9					
10		19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	37	1	18931	3	Y	617	628	1	81
								225	4	679	9					
11		19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	97	1	18437	3	Y	533	542	1	72
								671	4	586	9					
12		18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	25	1	17543	3	Y	559	549	1	82
								481	4	615	9					
01		19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	65	1	18824	3	Y	471	481	1	72
								427	4	518	9					
*02		19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	442	1	17730	3	Y	407	409	1	70
								1284	4	448	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
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

09		100311 X	100311	-0-	-0-	-0-	156 1	91448 3	Y	6960	6389 1		876
							1051 4	7656 9					
10		102240 X	102240	-0-	-0-	-0-	179 1	92829 3	Y	7390	7519 1		747
							1103 4	8129 9					
11		102760 X	102760	-0-	-0-	-0-	489 1	91134 3	Y	6968	7087 1		628
							3472 4	7665 9					
12		96098 X	96098	-0-	-0-	-0-	121 1	86073 3	Y	6860	6737 1		751
							2358 4	7546 9					
01		96402 X	96402	-0-	-0-	-0-	301 1	86828 3	Y	6640	6800 1		591
							1969 4	7304 9					
*02		92678 X	92678	-0-	-0-	-0-	1987 1	78278 3	Y	5988	6023 1		556
							5826 4	6587 9					

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
09		34500 X	32625	-0-	-1875	-0-	51 1	29832 3	Y	2181	2002 1		280
							343 4	2399 9					
10		35650 X	32015	-0-	-3635	-0-	56 1	29211 3	Y	2183	2221 1		242
							347 4	2401 9					
11		34500 X	30278	-0-	-4222	-0-	146 1	26980 3	Y	1932	1965 1		209
							1027 4	2125 9					
12		29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	38 1	27145 3	Y	1818	1785 1		242
							744 4	2000 9					
01		32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	101 1	29218 3	Y	2130	2181 1		191
							663 4	2343 9					
*02		31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	690 1	26914 3	Y	1678	1688 1		181
							2014 4	1846 9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
09		32820 X	-0-	-0-	-32820	-0-			Y	-0-			356
10		33914 X	16419	-0-	-17495	-0-	30 1	15299 3	Y	825	952 1		229
							182 4	908 9					
11		37379 X	37379	-0-	-0-	-0-	78 1	35164 3	Y	1593	1126 1		696
							385 4	1752 9					
*12		36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	49 1	34582 3	Y	1143	1214 1		625
							948 4	1257 9					
01		39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	128 1	36794 3	Y	1836	1436 1		1025
							835 4	2020 9					
02		35902 X	35595	-0-	-307	-0-	150 1	34133 3	Y	945	889 1		1081
							272 4	1040 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
09		59010 X	54166	-0-	-4844	-0-	285 1	47185 3	Y	2569	2568 1		873
							3870 4	2826 9					
10		60977 X	53766	-0-	-7211	-0-	234 1	48276 3	Y	2611	2611 1		873
							2384 4	2872 9					
11		59010 X	48470	-0-	-10540	-0-	116 1	44338 3	Y	2345	2340 1		878
							1436 4	2580 9					
12		53984 X	53984	-0-	-0-	-0-	763 1	49191 3	Y	2419	2420 1		877
							1369 4	2661 9					
01		51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	169 1	47969 3	Y	2344	2337 1		884
							393 4	2578 9					
*02		47360 X	47360	-0-	-0-	-0-	236 1	44390 3	Y	2311	2305 1		890
							192 4	2542 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		283326 X	283326	-0-	-0-	-0-	137 1	277528 3	3332 4	Y	2117	2095 1		348
							198 1	267714 3	2329 9					
10		288486 X	272976	-0-	-15510	-0-	2939 4	2125 9	198 1	Y	1932	1949 1		331
							212 1	238346 3	2939 4					
11		279180 X	243658	-0-	-35522	-0-	3476 4	1624 9	212 1	Y	1476	1472 1		335
							330 1	235059 3	3476 4					
12		270762 X	243450	-0-	-27312	-0-	6440 4	1621 9	330 1	Y	1474	1482 1		327
							746 1	214990 3	6440 4					
01		222060 X	222060	-0-	-0-	-0-	4876 4	1448 9	746 1	Y	1316	1307 1		336
							1124 1	157336 3	4876 4					
02		251517 X	161490	-0-	-90027	-0-	1884 4	1146 9	1124 1	Y	1042	1043 1		335
									1884 4					

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
09		231780 X	231780	-0-	-0-	-0-	105 1	220035 3	2539 4	Y	8274	8189 1		534
							164 1	228072 3	105 1					
10		239332 X	239332	-0-	-0-	-0-	2437 4	8659 9	164 1	Y	7872	7940 1		466
							175 1	204301 3	2437 4					
11		215334 X	215334	-0-	-0-	-0-	2890 4	7968 9	175 1	Y	7244	7224 1		486
							279 1	198738 3	2890 4					
12		212721 X	212721	-0-	-0-	-0-	5445 4	8259 9	279 1	Y	7508	7550 1		444
							722 1	208003 3	5445 4					
01		220833 X	220833	-0-	-0-	-0-	4718 4	7390 9	722 1	Y	6718	6672 1		490
							1481 1	191255 3	4718 4					
02		207118 X	201435	-0-	-5683	-0-	2257 4	6442 9	1481 1	Y	5856	5861 1		485
									2257 4					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
09		119214 X	119214	-0-	-0-	-0-	176 1	107026 3	1628 4	N	9440	9621 1		702
							202 1	103702 3	176 1					
10		115015 X	115015	-0-	-0-	-0-	1849 4	9262 9	202 1	N	8420	8418 1		704
							184 1	102200 3	1849 4					
11		113610 X	113610	-0-	-0-	-0-	1842 4	9384 9	184 1	N	8531	8115 1		1120
							145 1	103454 3	1842 4					
12		114968 X	114968	-0-	-0-	-0-	2835 4	8534 9	145 1	N	7758	7913 1		965
							303 1	87205 3	2835 4					
01		99944 X	97347	-0-	-2597	-0-	1978 4	7861 9	303 1	N	7146	7131 1		980
							567 1	69207 3	1978 4					
02		93496 X	77866	-0-	-15630	-0-	1862 4	6230 9	567 1	N	5664	5796 1		848
									1862 4					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
09		212259 X	212259	-0-	-0-	-0-	332 1	201621 3	3066 4	N	6582	6709 1		196
							401 1	203749 3	332 1					
10		214899 X	214899	-0-	-0-	-0-	3676 4	7073 9	401 1	N	6430	6428 1		198
							359 1	198040 3	3676 4					
11		208594 X	208594	-0-	-0-	-0-	3622 4	6573 9	359 1	N	5975	5684 1		489
							293 1	208147 3	3622 4					
12		220379 X	220379	-0-	-0-	-0-	5703 4	6236 9	293 1	N	5669	5783 1		375
							708 1	203893 3	5703 4					
01		215021 X	215021	-0-	-0-	-0-	4624 4	5796 9	708 1	N	5269	5258 1		386
							1499 1	179647 3	4624 4					
*02		191486 X	191486	-0-	-0-	-0-	5274 4	5066 9	1499 1	N	4605	4712 1		279
									5274 4					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 750082												
BLUTO STATE UNIT 2312			WELL #:		1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7425 - 17614			
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	

09		233890 X	233890	-0-	-0-	-0-	1729	1	226959	3	N	4729	4714	1	736
							5202	9							
10		235118 X	235118	-0-	-0-	-0-	1268	1	229141	3	N	4281	4254	1	763
							4709	9							
11		226200 X	217890	-0-	-8310	-0-	547	1	162253	3	N	2869	2783	1	848
							51934	4	3156	9				1	8
12		233740 X	214290	-0-	-19450	-0-	3117	1	201936	3	N	3141	3005	1	984
							5782	4	3455	9					
01		233740 X	201532	-0-	-32208	-0-	55	1	178666	3	N	2889	2947	1	926
							19633	4	3178	9					
02		218660 X	169473	-0-	-49187	-0-	229	1	163649	3	N	2556	2549	1	933
							2783	4	2812	9					

LILI VON SHTUPP STATE			WELL #:		1HA	RRCID ->	287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7592 - 17302			
09		145035 X	145035	-0-	-0-	-0-	783	1	129833	3	Y	3427	3426	1	371
							10649	4	3770	9					
10		141821 X	141821	-0-	-0-	-0-	637	1	131336	3	Y	3055	3056	1	370
							6487	4	3361	9					
11		129420 X	104636	-0-	-24784	-0-	272	1	98714	3	Y	2280	2275	1	375
							3142	4	2508	9					
12		133734 X	119281	-0-	-14453	-0-	1730	1	111481	3	Y	2697	2699	1	373
							3103	4	2967	9					
01		133734 X	123746	-0-	-9988	-0-	421	1	119448	3	Y	2636	2628	1	381
							977	4	2900	9					
*02		126221 X	126221	-0-	-0-	-0-	666	1	122667	3	Y	2135	2130	1	386
							539	4	2349	9					

SHERIFF BART STATE 36			WELL #:		4HA	RRCID ->	288337	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7781 - 12835			
07		0	28473	-0-	28473	28473	21146	3	485	4	Y	6220	6212	1	8
							6842	9							
08		0	106982	-0-	106982	135455	23	1	82094	3	Y	20958	20961	1	5
							1811	4	23054	9					
09		0	109162	-0-	109162	244617	81	1	90249	3	Y	16188	16019	1	174
							1025	4	17807	9					
*10		370468 X	125851	-0-	-244617	-0-	78	1	108482	3	Y	14677	14805	1	46
							1146	4	16145	9					
*11		101860 X	101860	-0-	-0-	-0-	76	1	89727	3	Y	9759	9732	1	73
							1322	4	10735	9					
*12		102522 X	102522	-0-	-0-	-0-	172	1	91014	3	Y	9262	9314	1	21
							1148	4	10188	9					
*01		100620 X	100620	-0-	-0-	-0-	733	1	90531	3	Y	7947	7892	1	76
							614	4	8742	9					
*02		91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	652	1	80936	3	Y	6803	6809	1	70
							2162	4	7483	9					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC			801148												
GLENN			WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 3696 - 4602			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148							
GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID -> 275716	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 4834	PERF. 3360	- 4506		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518									
SARGE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 283130	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 9707	PERF.10167	- 14819		
09	35610 X	27580	-0-	-8030	-0-	935 1	23231 3	Y	2041	1849 1	934
						1169 4	2245 9				
*10	35340 X	28663	-0-	-6677	-0-	1378 1	24522 3	Y	2203	1487 1	2 8 1648
						340 4	2423 9				
*11	38730 X	30394	-0-	-8336	-0-	1336 1	26521 3	Y	2094	3001 1	2 8 739
						234 4	2303 9				
*12	40021 X	27975	-0-	-12046	-0-	889 1	24437 3	Y	1994	2050 1	683
						456 4	2193 9				
*01	28489 X	18079	-0-	-10410	-0-	622 1	15929 3	Y	1355	1778 1	15 8 245
						37 4	1491 9				
*02	26796 X	19548	-0-	-7248	-0-	783 1	16847 3	Y	1615	1517 1	2 8 341
						141 4	1777 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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	235		

ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID -> 283020	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL DEPTH 7841	PERF. 8166	- 12447		
09	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-		N	-0-	100		
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	100		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100		

ADMIRAL CHESTER NIMITZ		WELL #:		1HA	RRCID -> 283021	COMPL. DATE 12/29/2016	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 7924	- 12169		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		

ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:		1HC	RRCID -> 283022	COMPL. DATE 01/14/2017	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 8029	- 11820		
09	29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-		N	-0-	300		
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-	300		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	300		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
 ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	32670 X	-0-	-0-	-32670	-0-			N	-0-			596
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			596
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			596
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			596
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			596
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			596

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

09	28980 X	-0-	-0-	-28980	-0-			N	-0-			1705
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			1705
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1705
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1705
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1705
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1705

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
 STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213															
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302															
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		27480 X	24856	-0-	-2624	-0-	22541	3	521	4	N	1631	1454	1	510
							1794	9							
10		28396 X	24222	-0-	-4174	-0-	22475	3	335	4	N	1284	1313	1	481
							1412	9							
11		27480 X	25377	-0-	-2103	-0-	22401	3	1098	4	N	1707	1653	1	535
							1878	9							
12		27590 X	26989	-0-	-601	-0-	24397	3	840	4	N	1593	1485	1	643
							1752	9							
01		27436 X	27436	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1735	1926	1	452
							1909	9							
*02		27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1477	1336	1	593
							1625	9							

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055															

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394															

09		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11296	3	377	4	N	705	734	1	272
							776	9							
10		12834 X	12294	-0-	-540	-0-	11227	3	263	4	N	731	365	1	638
							804	9							
11		12420 X	12304	-0-	-116	-0-	10915	3	638	4	N	683	922	1	399
							751	9							
12		12834 X	12425	-0-	-409	-0-	11195	3	471	4	N	690	571	1	518
							759	9							
01		12834 X	12738	-0-	-96	-0-	7036	3	5116	4	N	533	785	1	266
							586	9							
*02		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	7036	3	5116	4	N	630	378	1	518
							693	9							

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802															

09		43110 X	35543	-0-	-7567	-0-	31115	3	1186	4	N	2947	2820	1	716
							3242	9							
10		43276 X	31132	-0-	-12144	-0-	24000	3	4230	4	N	2638	2681	1	673
							2902	9							
11		41880 X	28106	-0-	-13774	-0-	22625	3	3051	4	N	2209	2403	1	479
							2430	9							
12		39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	1			480
01		36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-			480
02		34365 X	-0-	-0-	-34365	-0-					N	-0-			480

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
VICTERRA ENERGY, LLC			//CONT.//		885213										
ORBISON 28			WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433	- 13042		
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	EOM BALANCE

09		22080 X	19576	-0-	-2504	-0-	18336	3	474	4	N	696	688	1	339
							766	9							
10		22227 X	19886	-0-	-2341	-0-	18754	3	314	4	N	744	878	1	205
							818	9							
11		26700 X	16867	-0-	-9833	-0-	14895	3	1117	4	N	777	716	1	266
							855	9							
12		27590 X	16843	-0-	-10747	-0-	14929	3	876	4	N	944	711	1	499
							1038	9							
01		21886 X	19477	-0-	-2409	-0-	11025	3	7654	4	N	725	941	1	283
							798	9							
*02		19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	11025	3	7654	4	N	720	327	1	676
							792	9							

SANTANA 29			WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	- 14402		
09		43050 X	36352	-0-	-6698	-0-	34286	3	551	4	N	1377	1370	1	454
							1515	9							
10		41509 X	37487	-0-	-4022	-0-	35455	3	378	4	N	1504	1382	1	576
							1654	9							
11		41370 X	36958	-0-	-4412	-0-	33731	3	1585	4	N	1493	1476	1	593
							1642	9							
12		42749 X	37711	-0-	-5038	-0-	34713	3	1511	4	N	1352	1577	1	368
							1487	9							
01		38936 X	38686	-0-	-250	-0-	27688	3	9276	4	N	1565	1540	1	393
							1722	9							
*02		38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	27688	3	9276	4	N	1430	1322	1	501
							1573	9							

STATE GATEWAY 38			WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	- 16728		
09		22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	22315	3	8	4	N	287	411	1	152
							316	9							
10		19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	19561	3	10	4	N	277	140	1	289
							305	9							
11		24870 X	17314	-0-	-7556	-0-	16864	3	221	4	N	208	287	1	210
							229	9							
12		25699 X	8854	-0-	-16845	-0-	8703	3	59	4	N	84	62	1	232
							92	9							
01		23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-			232
02		21895 X	-0-	-0-	-21895	-0-					N	-0-			232

ALLMAN 24			WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972		
09		80880 X	32897	-0-	-47983	-0-	31563	3	85	4	Y	1135	1162	1	90
							1249	9							
10		83576 X	46668	-0-	-36908	-0-	44269	3	290	4	Y	1917	1896	1	111
							2109	9							
11		67260 X	22282	-0-	-44978	-0-	19782	3	857	4	Y	1494	1505	1	100
							1643	9							
12		58559 X	13570	-0-	-44989	-0-	12281	3	362	4	Y	843	876	1	67
							927	9							
01		58559 X	1495	-0-	-57064	-0-	1240	3	214	4	Y	37	96	1	8
							41	9							
02		43645 X	1461	-0-	-42184	-0-	1240	3	214	4	Y	6	13	1	1
							7	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
VICTERRA ENERGY, LLC		//CONT.// 885213														
ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800								
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	264750 X	248638	-0-	-16112	-0-	234860	3	1296	4	Y	11347	11032	1			857
						12482	9									
10	273575 X	251150	-0-	-22425	-0-	236276	3	3017	4	Y	10779	10992	1			644
						11857	9									
11	261570 X	225555	-0-	-36015	-0-	206121	3	8933	4	Y	9546	9553	1			637
						10501	9									
12	270289 X	225200	-0-	-45089	-0-	209082	3	6161	4	Y	9052	9005	1			684
						9957	9									
01	DLQ G-10	186821	-0-	186821	186821	151447	3	26166	4	Y	8371	8337	1			718
						9208	9									
02	DLQ G-10	185543	-0-	185543	372364	151447	3	26166	4	Y	7209	7230	1			697
						7930	9									

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON		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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		13	1				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43		40	1				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40		40	1				5

FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		22	1				2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24		22	1				4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		24	1				2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		20	1				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		22	1				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20		20	1				3

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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935 PERF. 4454 - 4658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
09	136 N	93	-0-	-43 B	-0-	93 2	N	-0-		54
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		54
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		54
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		54
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-		54
*02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIBLEY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		076881		COMPL. DATE		03/07/1978		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3223 - 3671	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233 N	185	-0-	-48 B	-0-	185 2	N	-0-		66							
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		66							
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		66							
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		66							
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2	N	-0-		66							
*02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		66							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

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

JURECEK "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183331			COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191093			COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1			RRCID -> 194366			COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195646			COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-			WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1			RRCID -> 209785			COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->		173336	COMPL. DATE		05/08/1999	TOTAL DEPTH		10572	PERF.10544 - 10561	
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-				50
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-				50
11	870 N	697	-0-	-173	-0-	-0-	697	3		N	-0-				50
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	-0-	782	3		N	-0-				50
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	-0-	862	3		N	-0-		3	5	47
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	-0-	637	3		N	-0-				47

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->		178189	COMPL. DATE		06/10/2000	TOTAL DEPTH		10572	PERF.10550 - 10564	
09	600 N	237	-0-	-363	-0-	-0-	237	3		N	-0-				118
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-				118
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-				118
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		5	5	113
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	-0-	476	3		N	-0-		1	5	112
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	-0-	419	3	1	9	N	1			113

DE3 OPERATING LLC		518310													
OAK 15		WELL #:		11	RRCID ->		282188	COMPL. DATE		02/20/2017	TOTAL DEPTH		11613	PERF.10738 - 11560	
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	165	3	14	9	Y	13			96
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24			120
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	Y	20			140
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	17	9	Y	15			155
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	13	9	Y	12	114	1	53
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	21	9	Y	19			72

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->		282614	COMPL. DATE		06/14/2017	TOTAL DEPTH		11587	PERF.11510 - 11530	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	62	3	11	9	Y	10			72
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18			90
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	15	9	Y	14			104
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	Y	11			115
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12	85	1	42
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20			62

WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->		282772	COMPL. DATE		06/13/2017	TOTAL DEPTH		11650	PERF.11495 - 11505	
09	3000 N	833	-0-	-2167	-0-	-0-	803	3	30	9	Y	27			150
10	3100 N	2157	-0-	-943	-0-	-0-	2112	3	45	9	Y	41			191
11	1284 N	1051	-0-	-233	-0-	-0-	1029	3	22	9	Y	20			211
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3	23	9	Y	21			232
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3	28	9	Y	25	172	1	85
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3	43	9	Y	39			124

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	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC			037888									
RIGGAN			WELL #:	1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060
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	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D			WELL #:	2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C			WELL #:	1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:	4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A			WELL #:	32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3112 - 3134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A			WELL #:	34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3115 - 3138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
COG OPERATING LLC			166150					
DEEP ROCK			WELL #:	1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806 - 2890
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122					
LOCKHART & BROWN 14			WELL #:	17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836 - 3024
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		-0-
THORNBERRY 18			WELL #:	1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008 - 3030
09	720 N	249	-0-	-471	-0-	249 2		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
THORNBERRY 18			WELL #:	2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009 - 3031
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		-0-
THORNBERRY 23			WELL #:	2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038 - 3058
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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 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
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-	

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032		
09		240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		UNIVERSITY 34	WELL #:	3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MA THORNBERRY CONS II										WELL #: 10		RRCID -> 254505		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2019 - P/A 09/11/19																	
GINDORF										WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BASSEL ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THORNBERRY NWS										WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THORNBERRY 7										WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ASHTON										WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	84	1	225	2	Y	24	79	1			37
						26	9									
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	13					50
						14	9									
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	204	2	Y	24					74
						26	9									
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	26					100
						29	9									
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	Y	28	82	1			46
						31	9									
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	16					62
						18	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)														
XTO ENERGY INC.														
WILSON, H. M. "A"														
		33238 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
		945936												
		WELL #: 7			RRCID -> 102992			COMPL. DATE 06/21/1980			TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G-M (PENN.)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
CADENHEAD, J. W.														
		33459 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
		217012												
		WELL #: 1			RRCID -> 075721			COMPL. DATE 02/06/1978			TOTAL DEPTH 17980 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-			-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT														
		33484 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
		817555												
		WELL #: 1			RRCID -> 153475			COMPL. DATE 02/15/1995			TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020			
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G M W (MONTROYA)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ELSINORE "A"														
		33484 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
		817555												
		WELL #: 1			RRCID -> 062674			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 12910 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-			-0-
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-			-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-			-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
02	5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE "A"														
		33547 498			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER			
		875391												
		WELL #: 1			RRCID -> 091715			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441			
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.)														
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.														
MITCHELL														
		33547 498			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER			
		875391												
		WELL #: 1			RRCID -> 091715			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441			
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
09	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1113	2	40	9	N	36	175	1	49
10	1395 N	719	-0-	-676	-0-	684	2	35	9	N	32			81
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	28			109
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	N	25			134
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44	138	1	40
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			40

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985								
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
BAKER RESOURCES		044365								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635								
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (STRAWN)												
BURLESON PETROLEUM, INC.												
BESSIE												
33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
109255												
WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9		N	1	104
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	104
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	104
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-	104
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	104
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-	104

XTO ENERGY INC.												
CURRIE, G. W.												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532												
09		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	1916 3	179 9		N	163	248
10		2170 N	2162	-0-	-8	-0-	1983 3	179 9		N	163	221
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2022 3	193 9		N	175	210
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2172 3	191 9		N	174	196
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2198 3	199 9		N	181	177
02		2146 N	2116	-0-	-30	-0-	1937 3	179 9		N	163	141

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)												
LAREDO PETROLEUM, INC.												
COX, J.												
33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
486610												
WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	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												
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	90
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-	90
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-	90
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-	90
01		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2			N	-0-	90
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	787 2			N	-0-	90

MCMILLAN 30 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742												
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	501 2	103 9		N	94	261
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	491 2	88 9		N	80	151
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	420 2	79 9		N	72	223
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	487 2	85 9		N	77	113
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	519 2	84 9		N	76	189
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	485 2	78 9		N	71	76

PETEX												
COX, J.W.												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337												
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082 2	2 9		N	2	100
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9		N	1	101
11		1110 N	881	-0-	-229	-0-	881 2			N	-0-	101
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-	101
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-	101
*02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-	101

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		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STARS AND STRIPES		WELL #: 1		RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3432 - 3436	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735	
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIRVINTEX (QUEEN) APACHE CORPORATION GIRVIN A		35092 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	1372 - 1390			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899												
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U"		216899												
		WELL #:	1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD		722193												
		WELL #:	1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF.	N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. SULVAN		722193												
		WELL #:	1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF.	N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193										
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	1294 - 1306		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	1296 - 1356		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF.	N/A		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2016										
OLSEN ENERGY INC.				621750										
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365		
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
OGDEN		WELL #:		2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF.	1290 - 1402		
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388
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
09		960 N	865	-0-	-95	-0-	865 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	536	-0-	-642	-0-	536 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700							
RAWHIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	250470	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8722	PERF.10575 - 11690
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINNABAR OPERATING, LLC				153510				CNTY: REEVES			
HUGHES KENT RANCH											
		WELL #:		1	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4470 - 4550
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		//CONT.//		35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REEVES	
CINNABAR OPERATING, LLC		//CONT.//		153510						
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		2	RRCID ->	253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037 PERF. 5200 - 5790
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC				935636						
KC7 RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007 PERF. 7125 - 9877
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)				35588 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES	
THOMPSON, J. CLEO				855610						
DAVIS 39		WELL #:		2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515 PERF. 3476 - 3484
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R135	RRCID ->	153073	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 5384 - 5777
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5378 - 5530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	3	3	0	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	29	0	4
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	233	3	33	9	Y	30	32	0	2
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	229	3	33	9	Y	30	30	0	2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	Y	32	30	0	4
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	3	33	9	Y	30	32	0	2
02	DLQ G-10	227	-0-	227	227	194	3	33	9	Y	30	29	0	3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

09	870 N	362	-0-	-508	-0-	2	1	323	3	N	34	36	0	1
						37	9							
10	713 N	527	-0-	-186	-0-	2	1	481	3	N	40	40	0	1
						44	9							
11	690 N	154	-0-	-536	-0-	113	3	41	9	N	37	37	0	1
12	372 N	156	-0-	-216	-0-	117	3	39	9	N	35	35	0	1
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	1	1	143	3	N	35	35	0	1
						39	9							
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	31	31	0	1
						34	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

09	8400 X	1102	-0-	-7298	-0-	1069	3	33	9	N	30	30	0	1
10	8711 X	4501	-0-	-4210	-0-	4457	3	44	9	N	40	40	0	1
11	8940 X	937	-0-	-8003	-0-	931	3	6	9	N	5	6	0	-0-
12	9238 X	6611	-0-	-2627	-0-	6574	3	37	9	N	34	33	0	1
01	9238 X	9158	-0-	-80	-0-	9119	3	39	9	N	35	35	0	1
*02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10224	3	34	9	N	31	31	0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

09	5730 X	3531	-0-	-2199	-0-	3498	3	33	9	N	30	30	0	1
10	5921 X	5000	-0-	-921	-0-	4956	3	44	9	N	40	40	0	1
11	5730 X	4220	-0-	-1510	-0-	4179	3	41	9	N	37	37	0	1
12	5921 X	4080	-0-	-1841	-0-	4041	3	39	9	N	35	35	0	1
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7768	3	79	9	N	72	71	0	2
*02	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	3	103	9	N	94	94	0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

09	2070 N	880	-0-	-1190	-0-	4	1	843	3	N	30	30	0	1
						33	9							
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	3	N	40	40	0	1
						44	9							
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	3	N	37	37	0	1
						41	9							
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	35	35	0	1
						39	9							
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2873	3	N	35	35	0	1
						39	9							
*02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	4	1	2407	3	N	51	51	0	1
						56	9							

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 5452	-		6442				
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
09		8700 X	643	-0-	-8057	-0-	631 3	12 9		N	11	14 0		-0-
10		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				N	-0-			-0-
11		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9020 3	41 9		N	37	36 0		1
12		8990 X	8817	-0-	-173	-0-	8778 3	39 9		N	35	35 0		1
01		8990 X	8818	-0-	-172	-0-	8720 3	98 9		N	89	88 0		2
*02		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9223 3	103 9		N	94	94 0		2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6087	-		6452				
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
09		5490 X	2477	-0-	-3013	-0-	10 1	2401 3		N	60	61 0		1
							66 9							
10		5673 X	5605	-0-	-68	-0-	11 1	5504 3		N	82	81 0		2
							90 9							
11		5490 X	4996	-0-	-494	-0-	10 1	4905 3		N	74	74 0		2
							81 9							
12		5673 X	4276	-0-	-1397	-0-	9 1	4213 3		N	49	50 0		1
							54 9							
01		5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	8 1	4483 3		N	49	49 0		1
							54 9							
*02		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	10 1	5406 3		N	50	50 0		1
							55 9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5596	-		6348				
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
09		4140 X	1611	-0-	-2529	-0-	12 1	1566 3		N	30	30 0		1
							33 9							
10		4278 X	3343	-0-	-935	-0-	13 1	3286 3		N	40	40 0		1
							44 9							
11		4140 X	3286	-0-	-854	-0-	13 1	3232 3		N	37	37 0		1
							41 9							
12		4154 X	3220	-0-	-934	-0-	13 1	3168 3		N	35	35 0		1
							39 9							
01		3348 X	3261	-0-	-87	-0-	13 1	3209 3		N	35	35 0		1
							39 9							
02		3190 X	3000	-0-	-190	-0-	13 1	2953 3		N	31	31 0		1
							34 9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5300	-		5775				
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH 4000	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
09	1380 N	670	-0-	-710	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		Y	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
WIGHT		WELL #: 1											
09	2100 N	984	-0-	-1116	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890					
JESSIE B		WELL #: 1											
09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623			
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914			
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	43	3	7	4	N	-0-	-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	73	3	3	4	N	27	-0-	
						30	9						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	53	3	48	9	N	44	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90	3	29	9	N	26	-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	84	3	26	9	N	24	-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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
ALLEDER INC.		013296									
EMBRU		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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									
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3		Y	-0-	17
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37 9	Y	34	17
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-	17
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	2	19
*01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-	19
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	19

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
CLYDE -B-		WELL #: 150									
09	T. A.	208	-0-	208	296	208	3		Y	-0-	-0-
10	T. A.	90	-0-	90	386	90	3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	17	-0-	17	403	17	3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	80	-0-	80	483	80	3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	68	-0-	68	551	68	3		Y	-0-	-0-
*02	622 X	71	-0-	-551	-0-	71	3		Y	-0-	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592											
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	3783 -	3918	
09	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

PETEX				659782											
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 -	4108	
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	Y	15			15
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	Y	30	43	1	2
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	2	7	9	Y	6			8
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	Y	6			14
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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 #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3918 - 3938	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-	23	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	23	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	23	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	23	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	23	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT	23	

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728	
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2		N	-0-	-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
09	930 N	562	-0-	-368	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848								
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC		280640		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/2019																

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR										
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710														
WALLACE "C"		WELL #:		4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904 -	3914					
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					54
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 -	3812					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867					
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 -	3998					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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			
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
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3	Y	-0-		16
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	36	34 1	18
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	Y	-0-		18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1		19
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	223	3	Y	1		20
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		19

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
09	2130 X	981	-0-	-1149	-0-	981	3	Y	-0-		17
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	Y	34	34 1	17
11	2130 X	1849	-0-	-281	-0-	1849	3	Y	-0-		17
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	1		18
01	2015 X	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	Y	1		19
*02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	Y	-0-		20

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
09	2130 X	980	-0-	-1150	-0-	980	3	Y	-0-		16
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	Y	34	34 1	16
11	2130 X	1852	-0-	-278	-0-	1850	3	Y	2		18
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	1		19
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	Y	1		20
*02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	Y	-0-		19

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			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	300			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80 B	380	80	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101 B	481	101	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171 B	652	171	3	Y	-0-		-0-
*01	774 R	122	-0-	-652 B	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87 B	-87			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -87											

BARROW PETROLEUM LLC		053314		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -1196											
09	630 #	322	-0-	-308 B	-942	305	2	N	15	16 1	12
10	589 #	577	-0-	-12 B	-954	551	2	N	24	11 1	25
11	600 #	637	-0-	37 B	-917	615	2	N	20	22 1	23
12	620 #	569	-0-	-51 B	-968	546	2	N	21	27 1	17
01	620 #	818	-0-	198 B	-770	713	2	N	95	15 1	97
02	609 #	783	-0-	174 B	-596	687	2	N	87	110 1	74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -225											

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
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
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -248												
09		690 #	709	-0-	19 B	-575	709 2			N	-0-	225
10		682 #	705	-0-	23 B	-552	702 2	3 9		N	3	228
11		720 #	725	-0-	5 B	-547	725 2			N	-0-	228
12		744 #	733	-0-	-11 B	-558	733 2			N	-0-	228
01		744 #	722	-0-	-22 B	-580	722 2			N	-0-	228
02		696 #	646	-0-	-50 B	-630	646 2			N	-0-	228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -547												

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -31												
09		60 #	33	-0-	-27 B	-136	33 3			Y	-0-	-0-
10		93 #	66	-0-	-27 B	-163	66 3			Y	-0-	-0-
11		90 #	70	-0-	-20 B	-183	70 3			Y	-0-	-0-
12		93 #	69	-0-	-24 B	-207	69 3			Y	-0-	-0-
01		62 #	52	-0-	-10 B	-217	52 3			Y	-0-	-0-
02		58 #	75	-0-	17 B	-200	75 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -92												

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	7	7 8 -0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	1 8 -0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2	2 8 -0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1160 CANCELLED UNDERAGE -> -318												
09		1290 #	642	-0-	-648 B	-1808	642 3			N	-0-	-0-
10		1302 #	667	-0-	-635 B	-2443	667 3			N	-0-	-0-
11		1260 #	315	-0-	-945 B	-3388	315 3			N	-0-	-0-
12		1271 #	203	-0-	-1068 B	-4456	203 3			N	-0-	-0-
01		1271 #	1111	-0-	-160 B	-4616	1111 3			N	-0-	-0-
02		638 #	1267	-0-	629 B	-3987	1267 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3456 CANCELLED UNDERAGE -> -531												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232					
EMBAR		WELL #: 45	RRCID -> 049985	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 4144	- 4198
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
							BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
UNIVERISTY ANDREWS							
		WELL #: 321	RRCID -> 167292	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 3944	- 4137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
DIAMOND S ENERGY COMPANY							
		217005					
COWDEN, J. F.		WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4004	- 4034
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
OXY USA WTP LP							
CUMMINS-P		630555					
		WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048	- 4183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
RCI, L.L.C.							
DEN -A-		695711					
		WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -479							
09	690 #	378	-0-	B	-791	378	2
10	682 #	-0-	-0-	B	-682	-1473	
11	720 #	-0-	-0-	B	-720	-2193	
12	744 #	98	-0-	B	-646	-2839	98
01	744 #	968	-0-	B	-224	-2615	968
02	377 #	NO RPT	-0-	B	-377	-2992	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2737							

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
 DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93		N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183		N	-0-			-0-
12	93 #	26	-0-	-67 B	-250		N	-0-			-0-
01	93 #	258	-0-	165 B	-85	258 2	N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87 B	-172		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-172								

 DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-90	CANCELLED UNDERAGE ->	-58						
09	60 #	25	-0-	-35 B	-125	25 2	N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-187		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-247		N	-0-			-0-
12	62 #	7	-0-	-55 B	-302	7 2	N	-0-			-0-
01	62 #	65	-0-	3 B	-299	65 2	N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-328		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-87						

 SATANTA OIL COMPANY 748744
 UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1645	CANCELLED UNDERAGE ->	-1629						
09	1650 #	310	-0-	-1340 B	-2985	310 3	N	-0-			-0-
10	1705 #	1355	-0-	-350 B	-3335	1355 3	N	-0-			-0-
11	1650 #	1702	-0-	52 B	-3283	1702 3	N	-0-			-0-
12	1488 #	954	-0-	-534 B	-3817	954 3	N	-0-			-0-
01	1488 #	1491	-0-	3 B	-3814	1491 3	N	-0-			-0-
02	1595 #	1491	-0-	-104 B	-3918	1491 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2328	CANCELLED UNDERAGE ->	-1590						

 UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-371								
09	150 #	70	-0-	-80 B	-451	70 3	N	-0-			165
10	155 #	126	-0-	-29 B	-480	126 3	N	-0-			165
11	240 #	76	-0-	-164 B	-644	76 3	N	-0-			165
12	248 #	74	-0-	-174 B	-818	74 3	N	-0-			165
01	248 #	98	-0-	-150 B	-968	98 3	N	-0-			165
02	116 #	225	-0-	109 B	-859	225 3	N	-0-			165
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-597	CANCELLED UNDERAGE ->	-262						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
CHEYENNE-CUMMINS		WELL #: 2 U		RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		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
									BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
SCHARBAUER		WELL #: 1		RRCID -> 056318		COMPL. DATE 08/26/1973		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		206
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		206
11	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		206
12	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		206
01	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		206
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		206
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

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	
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
OHIO-SLATOR		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR	
TXL "J"		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A	
09	390 #	126	-0-	-264		N	-0-		34
10	372 #	308	-0-	-64		N	-0-		34
11	360 #	-0-	-0-	-360		N	-0-		34
12	285 R	285	-0-	-0-		N	-0-		34
01	375 R	375	-0-	-0-		N	-0-		34
*02	307 R	307	-0-	-0-		N	-0-		34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
DEWITT, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322			
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARY PERMIAN, LLC		296347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372			
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	572	-0-	-792	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	856 2		N	-0-		-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	190 3		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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		288
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133 1	155

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			
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-		-0-
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2		N	-0-		-0-
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-		-0-
12	5673 X	5474	-0-	-199	-0-	5474 2		N	-0-		-0-
01	5673 X	5495	-0-	-178	-0-	5495 2		N	-0-		-0-
02	5307 X	5257	-0-	-50	-0-	5257 2		N	-0-		-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		296347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280					
09	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498 2		N	-0-		-0-
10	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350 2		N	-0-		-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953 2		N	-0-		-0-
12	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984 2		N	-0-		-0-
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038 2		N	-0-		-0-
02	12093 X	11272	-0-	-821	-0-	11272 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
//CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
//CONT.// 147862												
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886												
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
09		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609 2	N	-0-			-0-
10		9982 X	7369	-0-	-2613	-0-	7369 2	N	-0-			-0-
11		9660 X	8286	-0-	-1374	-0-	8286 2	N	-0-			-0-
12		9982 X	8059	-0-	-1923	-0-	8059 2	N	-0-			-0-
01		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2	N	-0-			-0-
02		8004 X	5462	-0-	-2542	-0-	5462 2	N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010												
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	1424	-0-	-994	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1324	-0-	-722	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1169	-0-	-426	-0-	1169 2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
09		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	10901 2	N	-0-			-0-
10		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2	N	-0-			-0-
11		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147 2	N	-0-			-0-
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	13673 2	N	-0-			-0-
01		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928 2	N	-0-			-0-
*02		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	11469 2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
09		31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	31876 2	N	-0-			-0-
10		28427 X	28427	-0-	-0-	-0-	28427 2	N	-0-			-0-
11		27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	27798 2	N	-0-			-0-
12		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	29566 2	N	-0-			-0-
01		29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	29185 2	N	-0-			-0-
02		26129 X	25800	-0-	-329	-0-	25800 2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
09		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481 2	N	-0-			-0-
10		14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	14488 2	N	-0-			-0-
11		12090 X	11846	-0-	-244	-0-	11846 2	N	-0-			-0-
12		15562 X	11291	-0-	-4271	-0-	11291 2	N	-0-			-0-
01		15562 X	11332	-0-	-4230	-0-	11332 2	N	-0-			-0-
02		14558 X	9941	-0-	-4617	-0-	9941 2	N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	899	-0-	-403	-0-	899 3	N	-0-			-0-
11		1260 N	778	-0-	-482	-0-	778 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
01		899 N	752	-0-	-147	-0-	752 3	N	-0-			-0-
*02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
09		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	22246 2	N	-0-			-0-
10		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17554 2	N	-0-			-0-
11		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13428 2	N	-0-			-0-
12		12958 X	12037	-0-	-921	-0-	12037 2	N	-0-			-0-
01		12958 X	11794	-0-	-1164	-0-	11794 2	N	-0-			-0-
02		12122 X	10624	-0-	-1498	-0-	10624 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 230081			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
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

09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
10		899 N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-			-0-
11		870 N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-			-0-
12		899 N	430	-0-	-469	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362			COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710				
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2			N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440											
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002			COMPL. DATE 01/31/1975			TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A				
09		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-			157
10		3100 N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-			157
11		3226 X	3088	-0-	-138	-0-	3088	3			N	-0-			157
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-			157
01		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			157
*02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845				
09		5820 X	2006	-0-	-3814	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
10		6014 X	1563	-0-	-4451	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
11		5310 X	1321	-0-	-3989	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
12		5487 X	1654	-0-	-3833	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
01		3689 X	1222	-0-	-2467	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
02		1943 X	1136	-0-	-807	-0-	1136	3			N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315			COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
GOMEZ SOUTH UNIT //CONT.// 495445												
WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	42	-0-	42	42	42	42	3	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	91	-0-	91	133	133	91	3	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	135	-0-	135	268	268	135	3	N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT												
WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396												
09		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	-0-	15307	3	N	-0-	-0-
10		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	-0-	14647	3	N	-0-	-0-
11		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	-0-	22533	3	N	-0-	-0-
12		21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	-0-	21508	3	N	-0-	-0-
01		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	-0-	20880	3	N	-0-	-0-
02		21663 X	18282	-0-	-3381	-0-	-0-	18282	3	N	-0-	-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC												
DIXEL RESOURCES INC UNIT 576512												
WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386												
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.												
EXXON FEE "L" 945936												
WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730												
09		2940 X	2702	-0-	-238	-0-	-0-	2702	2	N	-0-	-0-
10		3038 X	2643	-0-	-395	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	-0-
11		2970 X	2643	-0-	-327	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	-0-
12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-	-0-
01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-
*02		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.												
WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284												
09		23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	-0-	23143	2	N	-0-	-0-
10		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	-0-	18160	2	N	-0-	-0-
11		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	-0-	14056	2	N	-0-	-0-
12		15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	-0-	15380	2	N	-0-	-0-
01		14105 X	13466	-0-	-639	-0-	-0-	13466	2	N	-0-	-0-
02		13195 X	11574	-0-	-1621	-0-	-0-	11574	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)												
APACHE CORPORATION 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
TYRRELL ESTATE 027200												
WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2	N	-0-		-0-
10		19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2	N	-0-		-0-
11		16260 X	12514	-0-	-3746	-0-	12514	2	N	-0-		-0-
12		19716 X	14408	-0-	-5308	-0-	14408	2	N	-0-		-0-
01		19716 X	16876	-0-	-2840	-0-	16876	2	N	-0-		-0-
*02		22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	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												

09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A												

09		28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2	N	-0-		-0-
10		25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2	N	-0-		-0-
11		22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2	N	-0-		-0-
12		24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2	N	-0-		-0-
01		24707 X	24447	-0-	-260	-0-	24447	2	N	-0-		-0-
*02		23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	23348	2	N	-0-		-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A												

09		30113 X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2	N	-0-		-0-
10		28458 X	26413	-0-	-2045	-0-	26413	2	N	-0-		-0-
11		32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	32306	2	N	-0-		-0-
12		32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	32290	2	N	-0-		-0-
01		31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	31703	2	N	-0-		-0-
02		29174 X	28634	-0-	-540	-0-	28634	2	N	-0-		-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268												

09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
*02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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												

09		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2	N	-0-		-0-
10		19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2	N	-0-		-0-
11		18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2	N	-0-		-0-
12		20336 X	19990	-0-	-346	-0-	19990	2	N	-0-		-0-
01		20336 X	19889	-0-	-447	-0-	19889	2	N	-0-		-0-
02		19024 X	18185	-0-	-839	-0-	18185	2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	70	3		N	-0-			-0-

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

09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2		N	-0-			-0-
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2		N	-0-			-0-
01	10726 X	9107	-0-	-1619	-0-	9107	2		N	-0-			-0-
02	10034 X	8049	-0-	-1985	-0-	8049	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

09	30764 X	30764	-0-	-0-	-0-	30764	2		N	-0-			-0-
10	31712 X	31712	-0-	-0-	-0-	31712	2		N	-0-			-0-
11	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2		N	-0-			-0-
12	32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2		N	-0-			-0-
01	33486 X	33486	-0-	-0-	-0-	33486	2		N	-0-			-0-
02	29725 X	25586	-0-	-4139	-0-	25586	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

09	30352 X	30352	-0-	-0-	-0-	30352	2		N	-0-			-0-
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2		N	-0-			-0-
11	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2		N	-0-			-0-
12	31373 X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2		N	-0-			-0-
01	31372 X	31219	-0-	-153	-0-	31219	2		N	-0-			-0-
*02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2		N	-0-			-0-
10	19809 X	19429	-0-	-380	-0-	19429	2		N	-0-			-0-
11	39341 X	39341	-0-	-0-	-0-	39341	2		N	-0-			-0-
12	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	43778	2		N	-0-			-0-
01	42866 X	42866	-0-	-0-	-0-	42866	2		N	-0-			-0-
*02	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-	39896	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	878	-0-	-176	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1054 N	913	-0-	-141	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		986 N	793	-0-	-193	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825			
09		17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	-0-	17007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	-0-	16136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	-0-	25654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	-0-	28208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	-0-	27680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		25146 X	25146	-0-	-0-	-0-	-0-	25146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A			
09		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	-0-	24908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	-0-	20451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	-0-	28681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	-0-	28018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	-0-	29018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		27724 X	27554	-0-	-170	-0-	-0-	27554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884			COMPL. DATE 04/01/1968			TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A			
09		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-	5464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	3868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3857 X	3609	-0-	-248	-0-	-0-	3609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A			
09		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	-0-	10591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		12524 X	10770	-0-	-1754	-0-	-0-	10770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	-0-	16643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12524 X	10352	-0-	-2172	-0-	-0-	10352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	-0-	14485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14065 X	13179	-0-	-886	-0-	-0-	13179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046272			COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752			
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		651 N	90	-0-	-561	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1260 N	332	-0-	-928	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636			
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

09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A			
09		55894 X	55894	-0-	-0-	-0-	55894	2			N	-0-			-0-
10		35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	35508	2			N	-0-			-0-
11		57870 X	57870	-0-	-0-	-0-	57870	2			N	-0-			-0-
12		57908 X	57908	-0-	-0-	-0-	57908	2			N	-0-			-0-
01		59807 X	59807	-0-	-0-	-0-	59807	2			N	-0-			-0-
*02		59983 X	59983	-0-	-0-	-0-	59983	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			
09		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
10		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
11		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
12		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
01		11129 X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
02		11977 X	10063	-0-	-1914	-0-	10063	2			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705			
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10		589 N	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	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			
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
11		15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-			-0-
12		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-			-0-
01		13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-			-0-
02		14732 X	9130	-0-	-5602	-0-	9130	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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		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			
09		23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	2			N	-0-			-0-
10		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	18567	2			N	-0-			-0-
11		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-			-0-
12		24428 X	22222	-0-	-2206	-0-	22222	2			N	-0-			-0-
01		29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	29265	2			N	-0-			-0-
*02		27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 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
09	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	20336 2	N	-0-		-0-
10	19654 X	16583	-0-	-3071	-0-	16583 2	N	-0-		-0-
11	29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	29620 2	N	-0-		-0-
12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	28189 2	N	-0-		-0-
01	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611 2	N	-0-		-0-
*02	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	31132 2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701		
09	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	33072 2	N	-0-		-0-
10	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	28453 2	N	-0-		-0-
11	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	25933 2	N	-0-		-0-
12	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	29580 2	N	-0-		-0-
01	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	27814 2	N	-0-		-0-
02	24273 X	24164	-0-	-109	-0-	24164 2	N	-0-		-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 2	N	-0-		-0-
10	6045 X	5640	-0-	-405	-0-	5640 2	N	-0-		-0-
11	5850 X	4147	-0-	-1703	-0-	4147 2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5696	-0-	-504	-0-	5696 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	5888	-0-	-312	-0-	5888 2	N	-0-		-0-
02	5800 X	4730	-0-	-1070	-0-	4730 2	N	-0-		-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
10	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 2	N	-0-		-0-
11	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11998 2	N	-0-		-0-
12	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090 2	N	-0-		-0-
01	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	14890 2	N	-0-		-0-
02	11600 X	10907	-0-	-693	-0-	10907 2	N	-0-		-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1048	-0-	-54	-0-	1048 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		
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
11	1650 X	1259	-0-	-391	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
12	1705 X	424	-0-	-1281	-0-	424 2	N	-0-		-0-
01	1705 X	734	-0-	-971	-0-	734 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	412	-0-	-806	-0-	412 2	N	-0-		-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
10	434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.				153438					
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		111093 X	111093	-0-	-0-	-0-	111093 2		-0-
10		110979 X	110979	-0-	-0-	-0-	110979 2		-0-
11		107506 X	107506	-0-	-0-	-0-	107506 2		-0-
12		114793 X	109321	-0-	-5472	-0-	109321 2		-0-
01		114793 X	102872	-0-	-11921	-0-	102872 2		-0-
02		107387 X	-0-	-0-	-107387	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A
09		19140 X	18934	-0-	-206	-0-	18934 2		-0-
10		19716 X	18714	-0-	-1002	-0-	18714 2		-0-
11		11100 X	8450	-0-	-2650	-0-	8450 2		-0-
12		19561 X	17169	-0-	-2392	-0-	17169 2		-0-
01		19561 X	16127	-0-	-3434	-0-	16127 2		-0-
02		18299 X	-0-	-0-	-18299	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A
09		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12083 2		-0-
10		10602 X	9908	-0-	-694	-0-	9908 2		-0-
11		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418 2		-0-
12		12493 X	10085	-0-	-2408	-0-	10085 2		-0-
01		12493 X	10221	-0-	-2272	-0-	10221 2		-0-
02		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		-0-
10		1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386 2		-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		-0-
01		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314 2		-0-
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058							
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			//CONT.//		252058									
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		1710 X	1254	-0-	-456	-0-		1254	2	N	-0-			-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
11		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		8086	2	N	-0-			-0-
12		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		4878	2	N	-0-			-0-
01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		4423	2	N	-0-			-0-
*02		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3919	2	N	-0-			-0-

DALCO-USM			WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650		

09		6870 X	1588	-0-	-5282	-0-		1588	2	N	-0-			-0-
10		7006 X	293	-0-	-6713	-0-		293	2	N	-0-			-0-
11		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		6578	2	N	-0-			-0-
12		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203	2	N	-0-			-0-
01		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-		5299	2	N	-0-			-0-
02		6351 X	5970	-0-	-381	-0-		5970	2	N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A		
WINFIELD, THEO ET AL -D-														

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A		

09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF. 21928 - 22870		
SABINE														

09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2410	2	N	-0-			-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2	N	-0-			-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1911	2	N	-0-			-0-
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192	2	N	-0-			-0-
*01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2	N	-0-			-0-
*02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2	N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A		
NEAL, J. O.														

09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2	N	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	2	N	-0-			-0-
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	2	N	-0-			-0-
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
09		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2		N	-0-	-0-
10		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2		N	-0-	-0-
11		10350 X	5709	-0-	-4641	-0-	5709	2		N	-0-	-0-
12		10757 X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2		N	-0-	-0-
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2		N	-0-	-0-
02		10208 X	8987	-0-	-1221	-0-	8987	2		N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A												
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3		N	-0-	-0-
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		N	-0-	-0-
11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3		N	-0-	-0-
12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3		N	-0-	-0-
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-	-0-
*02		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
09		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3		N	-0-	-0-
10		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	3		N	-0-	-0-
11		12870 X	11796	-0-	-1074	-0-	11796	3		N	-0-	-0-
12		13299 X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	3		N	-0-	-0-
01		13299 X	12301	-0-	-998	-0-	12301	3		N	-0-	-0-
02		12441 X	12187	-0-	-254	-0-	12187	3		N	-0-	-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M	O	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
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

 MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

09		25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	3	N	-0-			-0-
10		24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3	N	-0-			-0-
11		19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3	N	-0-			-0-
12		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3	N	-0-			-0-
01		16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3	N	-0-			-0-
02		12934 X	12800	-0-	-134	-0-	12800	3	N	-0-			-0-

 FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

09		53893 X	53893	-0-	-0-	-0-	53893	3	N	-0-			-0-
10		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	3	N	-0-			-0-
11		28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	3	N	-0-			-0-
12		55676 X	31021	-0-	-24655	-0-	31021	3	N	-0-			-0-
01		55676 X	31798	-0-	-23878	-0-	31798	3	N	-0-			-0-
02		52084 X	29717	-0-	-22367	-0-	29717	3	N	-0-			-0-

 PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
10		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3806	-0-	806	806	3806	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	4182	-0-	1082	1888	4182	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	1740	-0-	-1360	528	1740	3	N	-0-			-0-
*02		1992 X	1464	-0-	-528	-0-	1464	3	N	-0-			-0-

 FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

09		10380 X	9165	-0-	-1215	-0-	9165	3	N	-0-			-0-
10		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3	N	-0-			-0-
11		16710 X	1605	-0-	-15105	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
12		17267 X	5292	-0-	-11975	-0-	117	1	5175	3	N		-0-
01		22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	273	1	22241	3	N		-0-
*02		21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	117	1	21582	3	N		-0-

 PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
M	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
09	37641 X	37641	-0-	-0-	-0-	-0-	37641 3		N	-0-	-0-	
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	-0-	22216 3		N	-0-	-0-	
11	26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	-0-	26411 3		N	-0-	-0-	
12	28427 X	23232	-0-	-5195	-0-	-0-	23232 3		N	-0-	-0-	
01	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	30335 3	N	-0-	-0-	
02	26593 X	25786	-0-	-807	-0-	-0-	672 1	25114 3	N	-0-	-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-	
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
11	900 N	286	-0-	-614	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-	
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
09	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	-0-	48297 3		N	-0-	-0-	
10	47194 X	47194	-0-	-0-	-0-	-0-	47194 3		N	-0-	-0-	
11	43500 X	42247	-0-	-1253	-0-	-0-	42247 3		N	-0-	-0-	
12	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	-0-	47642 3		N	-0-	-0-	
01	44950 X	43864	-0-	-1086	-0-	-0-	945 1	42919 3	N	-0-	-0-	
02	42050 X	39384	-0-	-2666	-0-	-0-	1125 1	38259 3	N	-0-	-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
09	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	-0-	22843 3		N	-0-	-0-	
10	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	-0-	16208 3		N	-0-	-0-	
11	15810 X	7583	-0-	-8227	-0-	-0-	7583 3		N	-0-	-0-	
12	27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	-0-	27005 3		N	-0-	-0-	
01	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	-0-	28355 3		N	-0-	-0-	
*02	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	-0-	23150 3		N	-0-	-0-	

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-	-0-	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-	-0-	
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	-0-	1276 3		N	-0-	-0-	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-	-0-	
02	1247 N	1207	-0-	-40	-0-	-0-	1207 3		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512														
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	183	2	252	9	N	229	170	1		59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	218	160	1		117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	111	165	1		63
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	114				177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	162	1		70
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	224	2	37	9	N	34				104

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A								
09	1080	X	286	-0-	-794	-0-	286	2			N	-0-				-0-
10	1116	X	280	-0-	-836	-0-	280	2			N	-0-				-0-
11	300	X	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-				-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A								
09	77070	X	59067	-0-	-18003	-0-	59067	2			N	-0-				-0-
10	79639	X	54638	-0-	-25001	-0-	54638	2			N	-0-				-0-
11	77070	X	47101	-0-	-29969	-0-	47101	2			N	-0-				-0-
12	78182	X	60876	-0-	-17306	-0-	60876	2			N	-0-				-0-
01	76562	X	76562	-0-	-0-	-0-	76562	2			N	-0-				-0-
*02	75068	X	75068	-0-	-0-	-0-	75068	2			N	-0-				-0-

BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A								
09	99000	X	81881	-0-	-17119	-0-	81881	2			N	-0-				-0-
10	102300	X	68311	-0-	-33989	-0-	68311	2			N	-0-				-0-
11	99000	X	75237	-0-	-23763	-0-	75237	2			N	-0-				-0-
12	100130	X	87223	-0-	-12907	-0-	87223	2			N	-0-				-0-
01	93385	X	93385	-0-	-0-	-0-	93385	2			N	-0-				-0-
*02	93861	X	93861	-0-	-0-	-0-	93861	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A								
09	33540 X	29498	-0-	-4042	-0-	29498	2			N	-0-					-0-
10	33511 X	28478	-0-	-5033	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
11	31380 X	26960	-0-	-4420	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
12	31372 X	30059	-0-	-1313	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
01	31248 X	29628	-0-	-1620	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
*02	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A								
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
*02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A								
09	9143 X	2334	-0-	-6809	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1920 X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1856 X	1535	-0-	-321	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
09	2790 N	1544	-0-	-1246	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2342	-0-	-123	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		20760 X	20184	-0-	-576	-0-	20184 2		N	-0-			-0-
10		21328 X	18459	-0-	-2869	-0-	18459 2		N	-0-			-0-
11		20550 X	19161	-0-	-1389	-0-	19161 2		N	-0-			-0-
12		21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	21374 2		N	-0-			-0-
01		21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	21318 2		N	-0-			-0-
*02		19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	19992 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A	
09		103590 X	99383	-0-	-4207	-0-	99362 3	21 9	N	19	19 8		-0-
10		107043 X	92820	-0-	-14223	-0-	92820 3		N	-0-			-0-
11		98520 X	90425	-0-	-8095	-0-	90424 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12		102703 X	97884	-0-	-4819	-0-	97882 3	2 9	N	2	2 8		-0-
01		102703 X	94594	-0-	-8109	-0-	94594 3		N	-0-			-0-
02		96077 X	-0-	-0-	-96077	-0-			N	2	2 8		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF.	N/A	
09		1260 X	833	-0-	-427	-0-	833 3		N	-0-			-0-
10		1085 X	767	-0-	-318	-0-	767 3		N	-0-			-0-
11		1020 X	704	-0-	-316	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12		868 X	801	-0-	-67	-0-	801 3		N	-0-			-0-
01		868 X	777	-0-	-91	-0-	777 3		N	-0-			-0-
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	N/A	
09		118050 X	106264	-0-	-11786	-0-	106252 3	12 9	N	11	11 8		-0-
10		119629 X	109828	-0-	-9801	-0-	109828 3		N	-0-			-0-
11		114780 X	107412	-0-	-7368	-0-	107412 3		N	-0-			-0-
12		118606 X	117501	-0-	-1105	-0-	117500 3	1 9	N	1	1 8		-0-
01		117970 X	117970	-0-	-0-	-0-	117970 3		N	-0-			-0-
02		103820 X	-0-	-0-	-103820	-0-			N	4	4 8		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF.	N/A	
09		570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3		N	-0-			-0-
10		589 N	294	-0-	-295	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02		551 N	403	-0-	-148	-0-	403 3		N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	20850 X	20736	-0-	-114	-0-	20736 2		N	-0-			-0-
10	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	21436 2		N	-0-			-0-
11	20640 X	19093	-0-	-1547	-0-	19093 2		N	-0-			-0-
12	21421 X	20474	-0-	-947	-0-	20474 2		N	-0-			-0-
01	21421 X	21036	-0-	-385	-0-	21036 2		N	-0-			-0-
02	20039 X	19405	-0-	-634	-0-	19405 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038 3		N	-0-			-0-
10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119 3		N	-0-			-0-
11	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 3		N	-0-			-0-
12	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	16040 3		N	-0-			-0-
01	14105 X	11125	-0-	-2980	-0-	11125 3		N	-0-			-0-
*02	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16741 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-			-0-
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		N	-0-			-0-
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-			-0-
12	6913 X	5430	-0-	-1483	-0-	5430 2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6083	-0-	-830	-0-	6083 2		N	-0-			-0-
02	6467 X	5765	-0-	-702	-0-	5765 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				
09	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500 2		N	-0-			-0-
10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402 2		N	-0-			-0-
11	7830 X	5142	-0-	-2688	-0-	5142 2		N	-0-			-0-
12	13950 X	13414	-0-	-536	-0-	13414 2		N	-0-			-0-
01	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965 2		N	-0-			-0-
*02	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
09	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-			-0-
*02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
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
09	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2	N	-0-		-0-
10	15314 X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2	N	-0-		-0-
11	16110 X	12763	-0-	-3347	-0-	12763	2	N	-0-		-0-
12	18290 X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2	N	-0-		-0-
01	18290 X	11337	-0-	-6953	-0-	11337	2	N	-0-		-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-			N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: PECOS			
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: PECOS			
R. M. GAS UNIT "C"				1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAY, JOHN				2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	3			Y	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	3	24	9	Y	22
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-

MAY, JOHN				4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
09	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1141	3	12	9	Y	11
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-
*01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	802	3	7	9	Y	6
02	1015 N	989	-0-	-26	-0-	989	3			Y	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	057241	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	18675	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		Y	-0-	102
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2		Y	-0-	102
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5455	2	40	9	Y	138
12	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5185	2	6	9	Y	15
01	5456 X	5301	-0-	-155	-0-	5301	2			Y	15
02	5307 X	4570	-0-	-737	-0-	4570	2			Y	15

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10830 - 11140
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	73	2	48	9	Y	44
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	Y	47
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	47
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	4
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	4
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	070874	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MENDEL ESTATE 36				2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.10900 - 10960
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8664	3	100	9	Y	123
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10024	3	52	9	Y	170
11	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9511	3	156	9	Y	121
12	9052 X	8012	-0-	-1040	-0-	7945	3	67	9	Y	182
01	10075 X	7469	-0-	-2606	-0-	7342	3	127	9	Y	116
02	9425 X	6681	-0-	-2744	-0-	6589	3	92	9	Y	200

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID -> 074912	COMPL. DATE 12/10/1977	TOTAL DEPTH 10940	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
O										
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID -> 192197	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695	PERF.15038 - 15598		
O										
09	1470 X	1138	-0-	-332	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
10	1519 X	1134	-0-	-385	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
11	1140 X	874	-0-	-266	-0-	874 3	N	-0-		-0-
12	1178 X	811	-0-	-367	-0-	811 3	N	-0-		-0-
01	1178 X	847	-0-	-331	-0-	847 3	N	-0-		-0-
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798 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		
O										
09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 3	Y	-0-		62
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	Y	-0-		62
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	Y	-0-		62
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	Y	-0-		62
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	Y	-0-		62
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 3	Y	-0-		62
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 283599	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10941 - 11052		
O										
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.//		35708 670	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 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	
09	19710	18281	-0-	-1429	-0-	18281	3		N	-0-		-0-
10	20367	19667	-0-	-700	-0-	19667	3		N	-0-		-0-
11	19710	18269	-0-	-1441	-0-	18269	3		N	-0-		-0-
12	19929 R	19929	-0-	-0-	-0-	19926	3	3 9	N	3	3 8	-0-
01	20010 R	20010	-0-	-0-	-0-	20010	3		N	-0-		-0-
*02	18831 R	18831	-0-	-0-	-0-	18831	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	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3		N	-0-		-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	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	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		171
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		171
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	139	2	31 9	N	28		199
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	328	2	215 9	N	195	168 1	226
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	457	2	185 9	N	168	168 1	226
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		226
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	
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43 9	Y	39		62
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	660	2	90 9	Y	82	44 1	100
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	596	2	21 9	Y	19	67 1	52
12	1519 N	682	-0-	-837	-0-	649	2	33 9	Y	30	60 1	22
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12 9	Y	11		33
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29 9	Y	26	39 1	20
PRICE, AUBREY		WELL #:		1	RRCID ->	100664	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	22135	PERF.11696 - 12373	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2540	2	136	9	Y	124					204
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1871	2	135	9	Y	123	144	1			183
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	Y	33	121	1			95
12	2604 N	1992	-0-	-612	-0-	1885	2	107	9	Y	97	122	1			70
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2157	2	62	9	Y	56					126
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1145	2	92	9	Y	84	146	1			64

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

09	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16481	2	19	9	N	17					224
10	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	15686	2	36	9	N	33					257
11	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10208	2	53	9	N	48	182	1			123
12	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	15749	2	34	9	N	31					154
01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	16462	2	46	9	N	42					196
*02	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12531	2	52	9	N	47	186	1			57

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1991	2	51	9	N	46					99
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					99
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1954	2	89	9	N	81					180
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1715	2	33	9	N	30					210
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	N	34	181	1			63
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1383	2	32	9	N	29					92

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					20
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					28
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	N	16					44
12	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33					77
01	3100 N	3400	-0-	300	300	3374	2	26	9	N	24					101
*02	2900 N	3207	-0-	307	607	3181	2	26	9	N	24					125

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MENGENS, ANTON				251726										
		WELL #:		1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804				
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013				
09	10950 #	7792	-0-	-3158	-0-	7792	3			N	-0-			-0-
10	11284 #	10825	-0-	-459	-0-	10825	3			N	-0-			-0-
11	10920 #	7005	-0-	-3915	-0-	7005	3			N	-0-			-0-
12	12171	11805	-0-	-366	-0-	11805	3			N	-0-			-0-
01	11028 R	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-			-0-
*02	10402 R	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	N	1	1	8	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CORNELL KNIGHT "C"				630591										
		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677				
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	1			N	-0-			-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	1			N	-0-			-0-
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	1			N	-0-			-0-
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-			-0-
01	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	2506	1			N	-0-			-0-
02	2465 X	1801	-0-	-664	-0-	1801	1			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518
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
09		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-		-0-
10		961 X	277	-0-	-684	-0-	277 2	N	-0-		-0-
11		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2	N	-0-		-0-
12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 2	N	-0-		-0-
01		2201 X	999	-0-	-1202	-0-	999 2	N	-0-		-0-
02		3393 X	1601	-0-	-1792	-0-	1601 2	N	-0-		-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
09		31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	23842 2	N	-0-		-0-
10		5208 X	3453	-0-	-1755	-0-	3453 4	N	-0-		-0-
11		37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	37922 2	N	-0-		-0-
12		47022 X	47022	-0-	-0-	-0-	47022 2	N	-0-		-0-
01		32612 X	4239	-0-	-28373	-0-	4239 2	N	-0-		-0-
02		36656 X	14	-0-	-36642	-0-	14 2	N	-0-		-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		WELL #:		665593	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500
CLARK SWD				1W							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		WELL #:		36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		36904 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11910 - 12010
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

09		0 W	1057	-0-	1057	1488	1057 2	N	-0-			-0-
10		0 W	304	-0-	304	1792	304 2	N	-0-			-0-
11		1100 N	768	-0-	-332	1460	768 2	N	-0-			-0-
12		2114 N	654	-0-	-1460	-0-	654 2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:		1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.	12503 - 12690
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			-0-
10		899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3	N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3	N	-0-			-0-
*02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	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
09		0 W	1534	-0-	1534	1711	1534 2	N	-0-			-0-
10		0 W	58	-0-	58	1769	58 2	N	-0-			-0-
11		0 W	47	-0-	47	1816	47 2	N	-0-			-0-
12		2004 X	188	-0-	-1816	-0-	188 2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF.	N/A
09		0 W	1703	-0-	1703	2390	1703 2	N	-0-			-0-
10		0 W	634	-0-	634	3024	634 2	N	-0-			-0-
11		4417 X	1393	-0-	-3024	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
12		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF.	N/A
09		0 W	688	-0-	688	870	688 2	N	-0-			-0-
10		0 W	112	-0-	112	982	112 2	N	-0-			-0-
11		1100 N	341	-0-	-759	223	341 2	N	-0-			-0-
12		456 N	233	-0-	-223	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE		CODE		
09		0 W	32	-0-	32		53	32	2		N	-0-	
10		0 W	17	-0-	17		70	17	2		N	-0-	
11		98 N	28	-0-	-70		-0-	28	2		N	-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2		N	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A	
09		0 W	1163	-0-	1163		1558	1163	2		N	-0-	
10		0 W	400	-0-	400		1958	400	2		N	-0-	
11		2901 X	943	-0-	-1958		-0-	943	2		N	-0-	
12		986 X	986	-0-	-0-		-0-	986	2		N	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1	L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A
09		0 W	1805	-0-	1805		2470	1805	2		N	-0-	
10		0 W	672	-0-	672		3142	672	2		N	-0-	
11		4679 X	1537	-0-	-3142		-0-	1537	2		N	-0-	
12		1698 X	1698	-0-	-0-		-0-	1698	2		N	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)				36910	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	051741	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	20080	PERF.	N/A	
09		11658 X	11658	-0-	-0-		-0-	11658	3		N	-0-	
10		11512 X	11512	-0-	-0-		-0-	11512	3		N	-0-	
11		11190 X	10982	-0-	-208		-0-	10982	3		N	-0-	
12		11563 X	841	-0-	-10722		-0-	841	3		N	-0-	
01		11563 X	-0-	-0-	-11563		-0-				N	-0-	
02		10817 X	-0-	-0-	-10817		-0-				N	-0-	

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.	18838 - 20108	
09		7710 X	6118	-0-	-1592		-0-	6118	3		N	-0-	
10		7037 X	7037	-0-	-0-		-0-	7037	3		N	-0-	
11		8160 X	6069	-0-	-2091		-0-	6069	3		N	-0-	
12		8432 X	1517	-0-	-6915		-0-	1517	3		N	-0-	
01		8432 X	-0-	-0-	-8432		-0-				N	-0-	
02		6583 X	-0-	-0-	-6583		-0-				N	-0-	

CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A	
09		5130 X	4320	-0-	-810		-0-	4320	3		N	-0-	
10		5681 X	5681	-0-	-0-		-0-	5681	3		N	-0-	
11		5130 X	5107	-0-	-23		-0-	5107	3		N	-0-	
12		5301 X	397	-0-	-4904		-0-	397	3		N	-0-	
01		5673 X	-0-	-0-	-5673		-0-				N	-0-	
02		5307 X	-0-	-0-	-5307		-0-				N	-0-	

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	3			N	-0-			-0-
10	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	3			N	-0-			-0-
11	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	3			N	-0-			-0-
12	24180 X	2219	-0-	-21961	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-			-0-
02	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	25860 X	25285	-0-	-575	-0-	25285	3			N	-0-			-0-
10	26722 X	26050	-0-	-672	-0-	26050	3			N	-0-			-0-
11	25770 X	25217	-0-	-553	-0-	25217	3			N	-0-			-0-
12	26381 X	1993	-0-	-24388	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
01	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-			-0-
02	24447 X	-0-	-0-	-24447	-0-					N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	5280 #	2734	-0-	-2546	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
10	5456 #	4371	-0-	-1085	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
11	5280 #	3405	-0-	-1875	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
12	4743 #	2937	-0-	-1806	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
01	4371 #	3324	-0-	-1047	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
02	4089 #	3759	-0-	-330	-0-	3759	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			8
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			8
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			8
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-			8
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			8
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-			8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571											
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	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	BALANCE
09	210 #	178	-0-	-32	-0-		178	2		N	-0-				-0-
10	217 #	173	-0-	-44	-0-		173	2		N	-0-				-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-		163	2		N	-0-				-0-
12	186 #	167	-0-	-19	-0-		167	2		N	-0-				-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-		177	2		N	-0-				-0-
02	174 #	158	-0-	-16	-0-		158	2		N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A			
09	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712			
09	1380 #	1264	-0-	-116	-0-		1264	2		N	-0-				-0-
10	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2		N	-0-				-0-
11	1380 #	964	-0-	-416	-0-		964	2		N	-0-				-0-
12	1426 #	764	-0-	-662	-0-		764	2		N	-0-				-0-
01	1426 #	1222	-0-	-204	-0-		1222	2		N	-0-				-0-
02	1334 #	625	-0-	-709	-0-		625	2		N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668			
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-				78
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-				78
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-				78
12	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2		Y	-0-				78
01	62 #	35	-0-	-27	-0-		35	2		Y	-0-				78
02	58 #	51	-0-	-7	-0-		51	2		Y	-0-				78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536			
09	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-		2473	2		N	-0-				-0-
10	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-		2530	2		N	-0-				-0-
11	2310 #	1851	-0-	-459	-0-		1851	2		N	-0-				-0-
12	2418 #	2231	-0-	-187	-0-		2231	2		N	-0-				-0-
01	2418 #	2334	-0-	-84	-0-		2334	2		N	-0-				-0-
02	2262 #	2099	-0-	-163	-0-		2099	2		N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423			
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-				-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-				-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-				-0-
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-				-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
RAYDEN				695567								
MARSTON				WELL #: 1	RRCID -> 061015	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH 7545	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		48
10		2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-		48
11		2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		48
12		2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-		48
01		2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		N	-0-		48
02		1798 #	939	-0-	-859	-0-	939 3		N	-0-		48

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7688 - 7908				
09		4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	4947 3		N	-0-		-0-
10		5301 #	4996	-0-	-305	-0-	4996 3		N	-0-		-0-
11		5130 #	4577	-0-	-553	-0-	4577 3		N	-0-		-0-
12		5146 #	4819	-0-	-327	-0-	4819 3		N	-0-		-0-
01		5115 #	4838	-0-	-277	-0-	4838 3		N	-0-		-0-
02		4785 #	3494	-0-	-1291	-0-	3494 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		17
10		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		17
11		270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3		Y	-0-		17
12		279 #	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-		17
*01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		17
*02		261 #	213	-0-	-48	-0-	213 3		Y	-0-		17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612 - 7922				
09		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
10		558 #	502	-0-	-56	-0-	502 3		N	-0-		-0-
11		540 #	416	-0-	-124	-0-	416 3		N	-0-		-0-
12		465 #	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		-0-
*01		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02		464 #	449	-0-	-15	-0-	449 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993 - 8066				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680 - 8205				
09		660 #	542	-0-	-118	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
10		589 #	549	-0-	-40	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
11		540 #	469	-0-	-71	-0-	469 3		Y	-0-		-0-
12		558 #	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
01		558 #	527	-0-	-31	-0-	527 3		Y	-0-		-0-
02		522 #	416	-0-	-106	-0-	416 3		Y	-0-		-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709		
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3			-0-
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			-0-
02	232 #	108	-0-	-124	-0-	108	3			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			30
10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			30
11	390 #	327	-0-	-63	-0-	327	3			30
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			30
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			30
02	377 #	291	-0-	-86	-0-	291	3			30

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406		
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	3			17
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			17
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			17
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			17
*01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			17
*02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			17

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368		
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			24
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			24
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			24
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			24
*01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			24
02	290 #	247	-0-	-43	-0-	247	3			24

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571								
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #: 1120	RRCID -> 161765	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4095	- 4680			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUNDOWN ENERGY LP			829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	- 4665			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
HALEY, J. E. '18'			WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	- 17639			
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		8
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		8
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		8
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		8
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		8
*02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		8
GILLS 13			WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	- 14628			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O. P ANDERSON 25			WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	- 17823			
09	4290	X	1743	-0-	-2547	-0-	1743 2	N	-0-		10
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-		N	-0-		10
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-		N	-0-		10
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-		N	-0-		10
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		10
02	1682	X	553	-0-	-1129	-0-	553 2	N	-0-		10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930		PERF.15154 - 17584						
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

HALEY, J.E. 19		WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13066 - 17421						
09	2820	X	1771	-0-	-1049	-0-	1771	2		N	-0-					4
10	3100	N	3521	-0-	421	-0-	3521	2		N	-0-					4
11	2438	N	2017	-0-	-421	-0-	2017	2		N	-0-					4
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	8			4
*01	2976	X	968	-0-	-2008	-0-	968	2		N	-0-					4
02	2784	X	1146	-0-	-1638	-0-	1146	2		N	-0-					4

HALEY 30		WELL #: 1		RRCID -> 209644		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 17834		PERF.15150 - 17630						
09	8070	X	896	-0-	-7174	-0-	896	2		N	-0-					-0-
10	8339	X	2782	-0-	-5557	-0-	2782	2		N	-0-					-0-
11	6600	X	1127	-0-	-5473	-0-	1127	2		N	-0-					-0-
12	6820	X	1449	-0-	-5371	-0-	1449	2		N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-					-0-
*02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-					-0-

ANDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 209660		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14777 - 17687						
*07	6851	X	921	-0-	-5930	-0-	918	2	3	9	N	3				15
*08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7175	2	3	9	N	3	8			15
*09	5400	X	1891	-0-	-3509	-0-	1891	2		N	-0-					15
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-					15
*11	6630	X	5279	-0-	-1351	-0-	5278	2	1	9	N	1	8			15
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8443	2	1	9	N	1	8			15
*01	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20043	2	14	9	N	13	8			15
*02	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2		N	-0-					15

UNIVERSITY LANDS "19-4"		WELL #: 1		RRCID -> 209667		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17724 - 15018						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					12
02	14B2	EXT	1491	-0-	1491	1491	1491	2		N	-0-					12

HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 209767		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 17770		PERF.15006 - 17508						
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					9
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2		N	-0-					9
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					9
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2		N	-0-					9
01	403	N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1	9	N	1	8			9
02	377	N	18	-0-	-359	-0-	18	2		N	-0-					9

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		1650 X	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	25
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	25
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	25
12		1581 X	1570	-0-	-11	-0-	1569	2	1	9	N	26
01		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	26
*02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	4
10		1612 N	93	-0-	-1519	-0-	93	2			N	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	4
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	4
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557												
09		65280 X	58047	-0-	-7233	-0-	57675	2	372	9	N	253
10		65255 X	50690	-0-	-14565	-0-	50349	2	341	9	N	188
11		62426 X	62426	-0-	-0-	-0-	61999	2	427	9	N	197
12		63550 X	63268	-0-	-282	-0-	62597	2	671	9	N	239
01		62806 X	62162	-0-	-644	-0-	61917	2	245	9	N	84
02		60349 X	57892	-0-	-2457	-0-	57474	2	418	9	N	85

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204												
09		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	16390	2	101	9	N	-0-
10		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12392	2	91	9	N	-0-
11		16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16488	2	50	9	N	-0-
12		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14355	2	18	9	N	-0-
01		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	2	30	9	N	-0-
*02		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	GAS PROD	INJECT. (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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																	
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					5
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					5
11	1860	N	925	-0-	-935	-0-	914	2	11	9	N	10					15
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					21
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					27
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	2	10	9	N	9					36

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8490 X	6856	-0-	-1634	-0-	6856	2			N	-0-					6
10		8804 X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					6
11		8520 X	2094	-0-	-6426	-0-	2094	2			N	-0-					6
12		8804 X	1788	-0-	-7016	-0-	1788	2			N	-0-					6
01		7099 X	1781	-0-	-5318	-0-	1780	2	1	9	N	-1					7
02		6641 X	1453	-0-	-5188	-0-	1453	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		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

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					39
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					39
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
02		0 N	-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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	2	8			13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		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

09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10		837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12		961 N	444	-0-	-517	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-							70
10		9362 X	2865	-0-	-6497	-0-		2865	2				70
11		8790 X	4121	-0-	-4669	-0-		4121	2				70
12		9083 X	3623	-0-	-5460	-0-		3621	2	2	9	2 8	70
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						1 8	70
02		3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-							70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							9
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-							9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							9

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
09		5730 X	363	-0-	-5367	-0-		363	2				41
10		6169 X	53	-0-	-6116	-0-		53	2				41
11		5970 X	768	-0-	-5202	-0-		767	2	1	9	1 8	41
12		6169 X	1177	-0-	-4992	-0-		1142	2	35	9	1 8	72
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							72
02		754 X	-0-	-0-	-754	-0-						2 8	72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						9 8	52
10		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-							52
11		2160 X	359	-0-	-1801	-0-		359	2				52
12		663 X	663	-0-	-0-	-0-		661	2	2	9	2 8	52
01		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-		1760	2				52
*02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2				52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
09		360 X	302	-0-	-58	-0-		302	2				12
10		341 X	326	-0-	-15	-0-		326	2				12
11		330 X	242	-0-	-88	-0-		241	2	1	9	1	13
12		341 X	33	-0-	-308	-0-		33	2				13
01		341 X	42	-0-	-299	-0-		42	2				13
02		232 N	48	-0-	-184	-0-		48	2				13

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													
09		2190 N	2001	-0-	-189	-0-		2001	2				7
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232	2				7
11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2				7
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168	2				7
01		2232 N	2159	-0-	-73	-0-		2159	2				7
02		2030 N	2005	-0-	-25	-0-		2005	2				7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
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		16320 X	15208	-0-	-1112	-0-	15196	2	12	9	N	11					70
10		15872 X	3863	-0-	-12009	-0-	3863	2			N	-0-					70
11		13950 X	2122	-0-	-11828	-0-	2108	2	14	9	N	13					83
12		15717 X	67	-0-	-15650	-0-	67	2			N	-0-					83
01		15717 X	213	-0-	-15504	-0-	213	2			N	-0-					83
02		14703 X	99	-0-	-14604	-0-	98	2	1	9	N	1					84

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
09		3000 N	10224	-0-	7224	15467	10224	2			N	-0-					41
10		25842 X	10375	-0-	-15467	-0-	10375	2			N	-0-					41
11		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					41
12		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					41
01		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					41
*02		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11	3	8			66
10		961 N	158	-0-	-803	-0-	155	2	3	9	N	3	2	8			67
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					67
12		1922 N	70	-0-	-1852	-0-	70	2			N	-0-					67
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					67
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					67

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
12		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
01		217 X	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
02		203 X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					69
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					69
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*08		37758 X	31372	-0-	-6386	-0-	31346	2	26	9	N	35
*09		36030 X	30076	-0-	-5954	-0-	30056	2	20	9	N	35
*10		34720 X	21961	-0-	-12759	-0-	21941	2	20	9	N	35
*11		30540 X	29810	-0-	-730	-0-	29800	2	10	9	N	35
*12		31558 X	30724	-0-	-834	-0-	30716	2	8	9	N	35
*01		35174 X	35174	-0-	-0-	-0-	35159	2	15	9	N	35
*02		32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	32177	2	1	9	N	36

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	10
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	11
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	11
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	7
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	7
11		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	8
12		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	8
01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	8
02		1218 X	1202	-0-	-16	-0-	1202	2			N	8

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
*03		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	45
*04		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2	9	9	N	45
*05		12214 X	10592	-0-	-1622	-0-	10570	2	22	9	N	45
*06		11820 X	10013	-0-	-1807	-0-	9967	2	46	9	N	45
*07		12214 X	10154	-0-	-2060	-0-	10146	2	8	9	N	45
*08		11687 X	10071	-0-	-1616	-0-	10060	2	11	9	N	45
*09		10530 X	9690	-0-	-840	-0-	9677	2	13	9	N	45
*10		10602 X	5755	-0-	-4847	-0-	5737	2	18	9	N	45
*11		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11723	2	14	9	N	45
*12		10168 X	9424	-0-	-744	-0-	9422	2	2	9	N	45
*01		10075 X	9472	-0-	-603	-0-	9453	2	19	9	N	45
02		11368 X	8674	-0-	-2694	-0-	8674	2			N	45

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578												
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140												
09		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	3
10		12121 X	3222	-0-	-8899	-0-	3222	2			N	3
11		11730 X	251	-0-	-11479	-0-	251	2			N	3
12		12121 X	9845	-0-	-2276	-0-	9844	2	1	9	N	4
01		12121 X	11827	-0-	-294	-0-	11827	2			N	4
02		10904 X	7788	-0-	-3116	-0-	7788	2			N	4

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
09	1998	N		1998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	17
10	1364	N		844	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	844	2	17
11	2040	N		1809	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	1809	2	17
12	2239	N		2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	17
01	1680	N		1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	17
02	1740	N		1515	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	1515	2	17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
09	20430	X		11248	-0-	-9182	-0-	-0-	-0-	11211	2	28
10	21018	X		240	-0-	-20778	-0-	-0-	-0-	240	2	28
11	19920	X		830	-0-	-19090	-0-	-0-	-0-	830	2	28
12	20212	X		1079	-0-	-19133	-0-	-0-	-0-	1070	2	36
01	16368	X		200	-0-	-16168	-0-	-0-	-0-	198	2	38
02	10875	X		8	-0-	-10867	-0-	-0-	-0-	7	2	39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
09	1440	N		1346	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	1346	2	27
10	620	N		527	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	527	2	27
11	1470	N		136	-0-	-1334	-0-	-0-	-0-	136	2	27
12	1395	N		33	-0-	-1362	-0-	-0-	-0-	33	2	27
01	527	N		5	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	5	2	27
02	145	N		9	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	9	2	27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437												
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

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					116

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317												
09	5460	X		1497	-0-	-3963	-0-	1497	2			23
10	4371	X		215	-0-	-4156	-0-	215	2			23
11	2340	X		-0-	-0-	-2340	-0-					23
12	1550	X		-0-	-0-	-1550	-0-					23
01	1550	X		-0-	-0-	-1550	-0-					23
02	1450	X		-0-	-0-	-1450	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830												
09	3712	X		3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			16
10	2263	X		335	-0-	-1928	-0-	335	2			16
11	2280	X		124	-0-	-2156	-0-	124	2			16
12	3813	X		679	-0-	-3134	-0-	679	2			16
01	3813	X		87	-0-	-3726	-0-	87	2			16
02	3567	X		278	-0-	-3289	-0-	278	2			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564												
09	2490	X		-0-	-0-	-2490	-0-					18
10	2573	X		137	-0-	-2436	-0-	137	2			18
11	1680	X		1531	-0-	-149	-0-	1531	2			18
12	1283	X		1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			18
01	332	X		332	-0-	-0-	-0-	332	2			18
02	1479	N		-0-	-0-	-1479	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244												
09	35071	X		35071	-0-	-0-	-0-	35060	2	11	9	52
10	19728	X		19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			52
11	35474	X		35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	52
12	40251	X		40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	52
01	40375	X		40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	52
*02	37549	X		37549	-0-	-0-	-0-	37548	2	1	9	52

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					127

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400										
09		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				25
10		4340 X	793	-0-	-3547	-0-	793	2		25
11		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				25
12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				25
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				25
02		754 X	-0-	-0-	-754	-0-				25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370										
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 8	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853										
09		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		26
10		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2		26
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		26
12		2480 N	1716	-0-	-764	-0-	1716	2		26
01		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2		26
02		1595 N	1486	-0-	-109	-0-	1486	2		26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090										
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1 9	80
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			15 8	80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 8	80
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846										
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				163
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				163
11		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		163
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				163
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				163
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				163

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
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

09		1650 N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					7
10		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7
11		1350 N	202	-0-	-1148	-0-	202	2			N	-0-					7
12		806 N	351	-0-	-455	-0-	351	2			N	-0-					7
01		589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					7
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	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																	

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-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																	

09	44850	X	42771	-0-	-2079	-0-	42705	2	66	9	N	60	166	1			108
10	43307	X	29161	-0-	-14146	-0-	29042	2	119	9	N	108					216
11	38640	X	35088	-0-	-3552	-0-	34920	2	168	9	N	153	190	1	1	8	178
12	44206	X	35621	-0-	-8585	-0-	35361	2	260	9	N	236	5	8			409
01	44206	X	30650	-0-	-13556	-0-	30614	2	36	9	N	33	190	1	4	8	248
02	41354	X	35492	-0-	-5862	-0-	35415	2	77	9	N	70	2	8			316

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	

09	1020	N	449	-0-	-571	-0-	449	2			N	-0-					18
10	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	2			N	-0-					18
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			18
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					18
02	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			N	-0-					18

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					14
10	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					14
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					14
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150														
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350														
09	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	1440	1	2081	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
11	3690 X	1440	-0-	-2250	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
12	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
01	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
*02	3393 X	1392	-0-	-2001	-0-	1392	1			N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546														
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	1	33	3	N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	1	7	3	N	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	1	13	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-			-0-
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
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

09		60 N	47	-0-	-13	-0-	36 1	11 3	N	-0-		37
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	37 1	7 3	N	-0-		37
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	36 1	3 3	N	-0-		37
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	37 1	2 3	N	-0-		37
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		37
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-		37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
09		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	1650 1	575 3	N	-0-		-0-
10		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	1705 1	352 3	N	-0-		-0-
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1650 1	109 3	N	-0-		-0-
12		2294 N	1705	-0-	-589	-0-	1705 1		N	-0-		-0-
01		2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1705 1		N	-0-		-0-
*02		1711 N	770	-0-	-941	-0-	770 1		N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
09		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	36 1	8462 3	N	-0-		-0-
10		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	37 1	8808 3	N	-0-		-0-
11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	36 1	3640 3	N	-0-		-0-
12		1426 X	37	-0-	-1389	-0-	37 1		N	-0-		-0-
01		1426 X	37	-0-	-1389	-0-	37 1		N	-0-		-0-
*02		1334 X	35	-0-	-1299	-0-	35 1		N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-		-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
09		210 N	36	-0-	-174	-0-	36 1		N	-0-		-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 1		N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		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												
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02		174 N	56	-0-	-118	-0-	56 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
 BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
 GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346

09	0 W	215	-0-	215	3859	17	4	198	9	N	180	171	1	1	8	159
10	0 W	206	-0-	206	4065	11	4	195	9	N	177	176	1	1	8	159
11	0 W	202	-0-	202	4267	12	4	190	9	N	173	185	1	1	8	146
12	0 W	198	-0-	198	4465	9	4	189	9	N	172	172	1			146
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4465					N	180	172	1	8	8	146
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4465					N	NO RPT					146

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

09	930 N	200	-0-	-730	-0-	200	2			N	-0-					3
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					3
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
IMPETRO OPERATING LLC 423519															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1230	2	81	4	N	-0-			30
10		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			30
11		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-			30
12		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-			30
01		1178 N	624	-0-	-554	-0-	22	1	599	2	N	3			33
							3	9							
02		1189 N	585	-0-	-604	-0-	22	1	563	2	N	-0-			33

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															

09		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	664	1	11317	3	N	-0-			110
10		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	686	1	13014	3	N	-0-			110
11		8760 X	8172	-0-	-588	-0-	664	1	7506	3	N	2			112
							2	9							
12		12183 X	4696	-0-	-7487	-0-	641	1	4055	3	N	-0-			112
01		12183 X	1968	-0-	-10215	-0-	1968	3			N	-0-			112
02		11397 X	9965	-0-	-1432	-0-	641	1	9324	3	N	-0-			112

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															

09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	265	1	282	3	N	8	173	1	32
							9	9							
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	420	1	244	3	N	21			53
							23	9							
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	199	1	350	3	N	39			92
							43	9							
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	199	1	247	3	N	5			97
							285	4	6	9					
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	265	3	582	4	N	53			150
							58	9							
02		580 N	316	-0-	-264	-0-	221	1	75	3	N	7			157
							12	4	8	9					

SHELL WESTERN E&P 774719															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															

*04		1980 N	1583	-0-	-397	-0-	1583	3			N	-0-			277
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			277
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			277
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277
08		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			616
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			616
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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
*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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

*04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					273
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					273
06	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					273
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					273
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

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
*04	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6539 3	111 9	N	101			168
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 3		N	-0-			168
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	6 1		162
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			162
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			178
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			178
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			178
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

*04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			172
05	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2057 3	9 9	N	8			180
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			180
*07	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1373 3		N	-0-			180
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1457 3	1 4	N	50			67
						55 9						
09	1350 X	1265	-0-	-85	-0-	1265 3		N	-0-			67
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			67
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			67
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			67
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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
*04	12120 X	10153	-0-	-1967	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
05	13423 X	3086	-0-	-10337	-0-	2775	3	7	4	N	276					276
						304	9									
06	12990 X	1888	-0-	-11102	-0-	1836	3	1	4	N	46					322
*07	13423 X	1490	-0-	-11933	-0-	1465	3	1	4	N	22					344
						51	9									
08	11408 X	6652	-0-	-4756	-0-	6645	3	7	9	N	6	336	1			302
09	10140 X	9914	-0-	-226	-0-	9913	3	1	9	N	1	13	1	1	8	289
10	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8999	3	1	9	N	1					290
11	6450 X	6424	-0-	-26	-0-	6424	3			N	-0-					290
12	6665 X	6051	-0-	-614	-0-	6051	3			N	-0-					290
01	10230 X	9449	-0-	-781	-0-	9449	3			N	-0-					290
02	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

*04	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	2121	3			N	-0-					224
05	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	3			N	-0-					224
06	2460 X	1306	-0-	-1154	-0-	1306	3			N	-0-					224
*07	2542 X	944	-0-	-1598	-0-	944	3			N	-0-					224
08	2511 X	1218	-0-	-1293	-0-	1218	3			N	-0-					100
09	2160 X	1301	-0-	-859	-0-	1301	3			N	-0-					100
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					100
*01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					125
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		6660 X	5916	-0-	-744	-0-	5916	3	N	-0-			114
05		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	-0-			114
06		6660 X	1965	-0-	-4695	-0-	1965	3	N	-0-			114
*07		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			114
08		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			293
09		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-			293
10		6882 X	1319	-0-	-5563	-0-	1319	3	N	-0-			293
11		1980 X	987	-0-	-993	-0-	987	3	N	-0-			293
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
02		1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT			293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

*04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3	N	-0-			303
05		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-			303
06		2700 X	746	-0-	-1954	-0-	746	3	N	-0-			303
*07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			303
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			577
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-			577
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			577
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			577
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			577
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			577
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

*04		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4125	3	3 4	N	108	122 1	824
							119	9					
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4982	3	9 9	N	8	4 1	828
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8 9	N	7		835
*07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4418	3	3 4	N	288	275 1	848
							317	9					
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	1 4	N	23	5 1	1625
							25	9					
09		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4766	3	1 4	N	27		1652
							30	9					
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5044	3	15 9	N	14		1666
11		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4877	3	7 4	N	288	286 1	1668
							317	9					
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4895	3	4 4	N	160	2 1	1826
							176	9					
*01		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4784	3	1 4	N	31		1857
							34	9					
02		493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			1857

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

*04		4050 X	3111	-0-	-939	-0-	3111	3		N	-0-		235
05		3875 X	2981	-0-	-894	-0-	2981	3		N	-0-		235
06		3750 X	928	-0-	-2822	-0-	928	3		N	-0-	5 1	230
*07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-		230
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		882
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-		882
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		882
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		882
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		882
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		882
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			882

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

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
*04	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	16747 3		N	-0-			282
05	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	18549 3	5 4	N	186	183 1		285
						205 9						
06	16050 X	5050	-0-	-11000	-0-	5050 3		N	-0-	3 1		282
*07	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			N	-0-			282
08	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			N	-0-			655
09	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-			N	-0-			655
10	18755 X	17817	-0-	-938	-0-	17817 3		N	-0-			655
11	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341 3		N	-0-			655
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655
02	16675 X	NO RPT	-0-	-16675	-0-			N	NO RPT			655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

*04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			177
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			177
06	1050 N	670	-0-	-380	-0-	670 3		N	-0-			177
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			159
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			159
10	3100 N	4548	-0-	1448	1448	4548 3		N	-0-			159
11	2210 N	762	-0-	-1448	-0-	762 3		N	-0-			159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT			159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

*04	8760 X	7643	-0-	-1117	-0-	7643 3		N	-0-			-0-
05	9052 X	303	-0-	-8749	-0-	301 3	2 9	N	2	2 8		-0-
06	8760 X	63	-0-	-8697	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-			928
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-			928
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			928
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			928
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			928
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			928
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			928

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

*04	2820 X	981	-0-	-1839	-0-	981 3		N	-0-			309
05	2914 X	730	-0-	-2184	-0-	730 3		N	-0-	166 1		143
06	2820 X	122	-0-	-2698	-0-	122 3		N	-0-	19 1		124
*07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			124
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			282
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			282
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			282
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			282
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083						-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233													
*04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-		3855	3				220
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-		4122	3				220
06	4050	X	1818	-0-	-2232	-0-		1818	3				220
*07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-							220
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-							197
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-							197
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-							197
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-		1519	3				197
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							197
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							197
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486													
*04	19620	X	17342	-0-	-2278	-0-		17342	3				90
05	20274	X	10671	-0-	-9603	-0-		10671	3				90
06	19620	X	3199	-0-	-16421	-0-		3199	3				90
*07	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-							90
08	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-							96
09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-							96
10	10664	X	5910	-0-	-4754	-0-		5910	3				96
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-		7445	3				96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							96
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-0-							96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324													
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							115
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	3				169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	1 N		1	-0-	-0-		1	3	N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
*06	1 N		1	-0-	-0-		1	3	N	-0-			-0-
*07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	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

*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			195
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			195
06	1890 N	629	-0-	-1261	-0-	519	3	110 9	N	100			295
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			295
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			401
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			401
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			401
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			401
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			401
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			401
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

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
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			155
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-			155
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	1284	3			N	-0-			155
*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			155
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			225
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			225
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			225
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

*04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	10057	3		N	-0-			28
05	11594 X	10102	-0-	-1492	-0-	10102	3		N	-0-			28
06	11220 X	3189	-0-	-8031	-0-	3189	3		N	-0-			28
*07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-			28
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-				N	-0-			-0-
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-				N	-0-			-0-
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-				N	-0-			-0-
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	3	1 9	N	1			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

09	39520 X	7187	-0-	-32333	-0-	7187	3		N	-0-			516
10	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3		N	-0-			516
11	13740 X	8243	-0-	-5497	-0-	8243	3		N	-0-			516
12	8618 X	5769	-0-	-2849	-0-	5769	3		N	-0-			516
01	8618 X	5451	-0-	-3167	-0-	5451	3		N	-0-			516
02	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-				N	NO RPT			516

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

*04	630 N	281	-0-	-349	-0-	281	3		N	-0-			111
05	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	3		N	-0-			111
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			111
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			202
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			202
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			202
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*04	19800 X	19174	-0-	-626	-0-	19174	3			N	-0-					236
05	20460 X	19692	-0-	-768	-0-	19692	3			N	-0-					236
06	19800 X	10237	-0-	-9563	-0-	10237	3			N	-0-					236
*07	20460 X	2726	-0-	-17734	-0-	2726	3			N	-0-					236
08	20460 X	3182	-0-	-17278	-0-	3182	3			N	-0-					358
09	19170 X	2907	-0-	-16263	-0-	2907	3			N	-0-					358
10	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	21236	3			N	-0-					358
11	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	20120	3	1	4	N	26					384
						29	9									
12	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					384
*01	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	3			N	-0-					384
02	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT					384

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

*04	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					335
05	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10586	3	1	9	N	1	1	8			335
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					335
*07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					335
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			N	-0-					60
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
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	EOM BALANCE
*04		7800 X	6614	-0-	-1186	-0-	6614 3			N	-0-	22
05		8060 X	7134	-0-	-926	-0-	7134 3			N	-0-	22
06		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756 3			N	-0-	22
*07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	22
08		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-	43
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				N	-0-	43
10		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-	43
11		9060 X	1717	-0-	-7343	-0-	1717 3			N	-0-	43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9		N	2	52
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-	52
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3			N	-0-	52
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	69
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	421
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
*04		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 3			N	-0-	141
05		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 3			N	-0-	141
06		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072 3			N	-0-	141
*07		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3			N	-0-	141
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3			N	-0-	671
09		2970 X	959	-0-	-2011	-0-	959 3			N	-0-	671
10		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327 3			N	-0-	671
11		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734 3			N	-0-	671
12		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345 3			N	-0-	671
*01		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3			N	-0-	671
02		2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				N	NO RPT	671

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

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
*04	65220 X	34356	-0-	-30864	-0-	34356 2		N	-0-			70
05	67394 X	60272	-0-	-7122	-0-	60272 3		N	-0-			70
06	65220 X	11833	-0-	-53387	-0-	11832 3	1 9	N	1			71
*07	29357 X	23161	-0-	-6196	-0-	23161 2		N	-0-			71
08	60264 X	5909	-0-	-54355	-0-	5909 2		N	-0-			225
09	58320 X	9607	-0-	-48713	-0-	9607 2		N	-0-			225
10	60264 X	28249	-0-	-32015	-0-	28249 2		N	-0-			225
11	22410 X	11528	-0-	-10882	-0-	11528 2		N	-0-			225
12	23937 X	23937	-0-	-0-	-0-	23937 2		N	-0-			225
*01	34965 X	34965	-0-	-0-	-0-	34965 3		N	-0-			225
02	26419 X	NO RPT	-0-	-26419	-0-			N	NO RPT			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

*04	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077 3		N	-0-			504
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545 3		N	-0-			504
06	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 3		N	-0-			504
*07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-			504
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 3		N	-0-			536
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3		N	-0-			536
10	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	12674 3		N	-0-			536
11	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466 3		N	-0-			536
12	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10828 3		N	-0-			536
*01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 3		N	-0-			536
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			536

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			197
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-			197
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-			270
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	341 X	108	-0-	-233	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

09	14B2 EXT	157	-0-	157	272	146 3	11 9	N	10			21
10	14B2 EXT	98	-0-	98	370	96 3	2 9	N	2			23
11	611 X	241	-0-	-370	-0-	241 3		N	-0-			23
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	2			25
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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 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

09		9840 X	9254	-0-	-586	-0-	9254	2			N	-0-				-0-
10		9982 X	9323	-0-	-659	-0-	9323	2			N	-0-				-0-
11		9570 X	8974	-0-	-596	-0-	8974	2			N	-0-				-0-
12		9796 X	9048	-0-	-748	-0-	9048	2			N	-0-				-0-
01		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-				-0-
02		8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					N	NO RPT				-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																
09		5790 X	5285	-0-	-505	-0-	5285	2			N	-0-				7
10		5983 X	4093	-0-	-1890	-0-	4093	2			N	-0-				7
11		5070 X	3888	-0-	-1182	-0-	3888	2			N	-0-				7
12		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-				7
01		5456 X	4134	-0-	-1322	-0-	4134	2			N	-0-				7
02		5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT				7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570																
09		3720 X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-				-0-
10		3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-				-0-
11		3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	3680	-0-	-195	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
01		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-				-0-
02		3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																
09		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9881	2	7	4	N	61	178	1		55
10		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-				55
11		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-				55
12		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-				55
01		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-				55
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				55

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709																
09		20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-				23
10		22165 X	20367	-0-	-1798	-0-	20367	2			N	-0-				23
11		21450 X	18010	-0-	-3440	-0-	18010	2			N	-0-				23
12		22165 X	18600	-0-	-3565	-0-	18600	2			N	-0-				23
01		21917 X	18522	-0-	-3395	-0-	18522	2			N	-0-				23
02		20300 X	NO RPT	-0-	-20300	-0-					N	NO RPT				23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HALEY 38		WELL #: 2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977						
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
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-			-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			N	-0-			-0-
11		1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940 2			N	-0-			-0-
12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-			-0-
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			-0-
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWDLE ESTATE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660						
09		22440 X	20215	-0-	-2225	-0-	20215 2			N	-0-			64
10		22692 X	20047	-0-	-2645	-0-	20047 2			N	-0-			64
11		21480 X	18866	-0-	-2614	-0-	18866 2			N	-0-			64
12		21607 X	19108	-0-	-2499	-0-	19108 2			N	-0-			64
01		21111 X	18424	-0-	-2687	-0-	18424 2			N	-0-			64
02		19546 X	NO RPT	-0-	-19546	-0-				N	NO RPT			64

BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676						
09		16080 X	15474	-0-	-606	-0-	15474 2			N	-0-			-0-
10		16368 X	15400	-0-	-968	-0-	15400 2			N	-0-			-0-
11		15840 X	15222	-0-	-618	-0-	15222 2			N	-0-			-0-
12		16151 X	15430	-0-	-721	-0-	15430 2			N	-0-			-0-
01		15996 X	15385	-0-	-611	-0-	15385 2			N	-0-			-0-
02		14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
GARY PERMIAN, LLC		296347												
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		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						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778
HALLEY, S. M.												
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		251726		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828
SEALY & SMITH UNIT												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SEALY & SMITH UNIT		557076		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MECO IV, LLC		557076		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739
HILL, M. J. -23-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: 1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533														
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
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			185
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	804	2	91	9	N	83			268
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	642	2	87	9	N	79	176	1	171
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1268	2	112	9	N	102			273
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	802	2	193	9	N	175	175	1	273
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	674	2	96	9	N	87	183	1	177

XTO ENERGY INC. 945936														
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
XTO ENERGY INC. 945936														
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352														
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4			87
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			87
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	N	5			92
12	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	N	9			101
01	1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1139	3	1	9	N	1			102
02	1798 N	237	-0-	-1561	-0-	237	3			N	-0-			102

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470														
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6703	3	13	9	N	12			129
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6665	3	6	9	N	5			134
11	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6295	3	21	9	N	19			153
12	6944 X	6634	-0-	-310	-0-	6614	3	20	9	N	18			171
01	6944 X	6601	-0-	-343	-0-	6587	3	14	9	N	13			184
02	6496 X	4465	-0-	-2031	-0-	4451	3	14	9	N	13			197

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	N	1					72
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					72
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					72
12	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	1723	3	3	9	N	3					75
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	3	9	9	N	8					83
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1330	3	1	9	N	1					84

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC 143582
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		882776									
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944			
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	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	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
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	N	-0-		-0-
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	N	-0-		-0-
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-		-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	-0-		-0-
*01	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3788	3	N	-0-		-0-
*02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 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
09	5760 X	5460	-0-	-300	-0-	5460	3	N	-0-		-0-
10	5952 X	5637	-0-	-315	-0-	5637	3	N	-0-		-0-
11	5760 X	5492	-0-	-268	-0-	5492	3	N	-0-		-0-
12	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3	N	-0-		-0-
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3	N	-0-		-0-
*02	5307 X	5302	-0-	-5	-0-	5302	3	N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 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
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	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			
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
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	3	22	9	N	20
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	N	27
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	1	3	2	9	N	29

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184			
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
09	5370 X	541	-0-	-4829	-0-	541	2	N	-0-	-0-
10	5549 X	2618	-0-	-2931	-0-	2618	2	N	-0-	-0-
11	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2	N	-0-	-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-	-0-
01	2604 X	52	-0-	-2552	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	6119 X	2629	-0-	-3490	-0-	2629	2	N	-0-	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
09	4860 X	588	-0-	-4272	-0-	588	2	N	-0-	-0-
10	5022 X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2	N	-0-	-0-
11	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2	N	-0-	-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	N	-0-	-0-
01	2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2	N	-0-	-0-
02	6641 X	2852	-0-	-3789	-0-	2852	2	N	-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		
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 019966		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 019967		COMPL. DATE 05/31/1962		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 019969		COMPL. DATE 06/13/1961		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 019971		COMPL. DATE 06/09/1961		TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	62	RRCID -> 019974	COMPL. DATE 06/23/1995	TOTAL DEPTH 12140	PERF.11494 - 11812		
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11466 - 11789		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	64	RRCID -> 019976	COMPL. DATE 04/04/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	65	RRCID -> 019977	COMPL. DATE 05/24/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	66	RRCID -> 019978	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11684 - 11937		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	71	RRCID -> 019979	COMPL. DATE 10/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	81	RRCID -> 019980	COMPL. DATE 12/20/1957	TOTAL DEPTH 12324	PERF. N/A		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2019 - P/A 09/24/19							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2019 - P/A 10/04/19									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH 12179 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2019 - P/A 10/26/19									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 421		RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 020055		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 441		RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 454		RRCID -> 020065		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH 12289 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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2019 - P/A 11/23/19									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2019 - P/A 11/04/19									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958							
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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	154920	X	37675	-0-	-117245	-0-	37675	2		N	-0-		-0-
10	165788	X	104470	-0-	-61318	-0-	104470	2		N	-0-		-0-
11	160440	X	145383	-0-	-15057	-0-	145383	2		N	-0-		-0-
12	165788	X	147215	-0-	-18573	-0-	147215	2		N	-0-		-0-
01	167365	X	167365	-0-	-0-	-0-	167365	2		N	-0-		-0-
*02	157915	X	157915	-0-	-0-	-0-	157915	2		N	-0-		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11654		- 11826	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345		PERF.11762		- 11972	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11633		- 11938	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 433H		RRCID -> 168530		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 12410		PERF.12005		- 14147	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 173373		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11619		- 11820	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4304H		RRCID -> 184825		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID -> 219100		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 6701		RRCID -> 243273		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)			39971 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ECTOR				
TORCH OPERATING LLC			862620												
RATLIFF "H"			WELL #: 1		RRCID -> 273204			COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211				
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

09	DLQ	G-10	234	-0-	234	744	234	3			Y	-0-			93
10	DLQ	G-10	659	-0-	659	1403	659	3			Y	-0-			93
11	DLQ	G-10	477	-0-	477	1880	477	3			Y	-0-			93
12	DLQ	G-10	487	-0-	487	2367	487	3			Y	-0-			93
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2367					Y	NO RPT			93
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	2818	451	3			Y	-0-			93

HEINER, S. (CLEARFORK)			40172 075		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC			334922												
MCGREW			WELL #: 2		RRCID -> 172142			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858				

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				

09	990	N	341	-0-	-649	-0-	341	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE			WELL #: 3		RRCID -> 212572			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180				

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PALMER "602" STATE			WELL #: 1		RRCID -> 227368			COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296				

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			201
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			201
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			201
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			201
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			201
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-			201

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				

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
BAKER RESOURCES				044365									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			89	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			89	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			89	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			89	
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2	N	-0-			89	
02	696 N	396	-0-	-300	-0-	396	2	N	-0-			89	

CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745	
09	3000 N	3146	-0-	146	146	3139	2	N	6			305	
10	3100 N	2955	-0-	-145	1	2899	2	N	51	174	1	182	
11	1982 N	1981	-0-	-1	-0-	1975	2	N	5			187	
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			187	
01	2759 X	1135	-0-	-1624	-0-	1135	2	N	-0-			187	
02	2581 X	892	-0-	-1689	-0-	892	2	N	-0-			187	

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922									
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754	
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-			-0-	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3	N	-0-			-0-	
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-			-0-	
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-			-0-	
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3	N	-0-			-0-	
*02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-			-0-	

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4449 - 4773	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	2			170	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-			170	
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2	Y	-0-			170	
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	699	2	Y	2			172	
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	699	2	Y	1			173	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			173	

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			42	
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			42	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			42	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			42	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			42	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			42	

HENDEYSON				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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							15
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							15
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							15
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							15
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							15
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							22
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WJC, INC.		888140		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637		PERF.14092 - 16568		
MADDOX 9														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		190				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325		PERF. N/A		
HERSHENSON														
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

HERSHENSON "5"		WELL #: 1		RRCID -> 173872		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 17303		PERF.16300 - 16921				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
*10	9 N	-0-	-0-	-9		-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19														

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.														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		112687		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297		
HINYARD														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAL, W. W. #1		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT, HELON		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	3570 X	3447	-0-	-123	-0-	3438	3	9	9	N	8				65
10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3805	3	8	9	N	7				72
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5579	3	10	9	N	9				81
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4467	3	8	9	N	7				88
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4798	3	9	9	N	8				96
02	5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4374	3	11	9	N	10				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							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				215
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				215
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				215
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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) 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
09	660 #	511	-0-	-149	-0-	42	1	365	3	N	-0-			-0-
						104	4							
10	682 #	116	-0-	-566	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
						80	4							
11	660 #	655	-0-	-5	-0-	95	1	375	3	N	-0-			-0-
						185	4							
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	N	-0-			-0-
						217	4							
01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	94	1	448	3	N	-0-			-0-
						160	4							
02	638 #	587	-0-	-51	-0-	103	1	383	3	N	-0-			-0-
						101	4							
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346														
09	810 #	581	-0-	-229	-0-	48	1	415	3	Y	-0-			-0-
						118	4							
10	837 #	362	-0-	-475	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-
						250	4							
11	780 #	510	-0-	-270	-0-	74	1	292	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
12	775 #	247	-0-	-528	-0-	40	1	147	3	Y	-0-			-0-
						60	4							
01	744 #	238	-0-	-506	-0-	32	1	152	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
02	551 #	214	-0-	-337	-0-	38	1	139	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494														
07	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
08	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	4			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	4			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	4			N	-0-			-0-
02	0	1	-0-	1	6	1	4			N	-0-			-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			55
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			55
11	720 N	472	-0-	-248	-0-	472	3	N	-0-			55
12	775 N	446	-0-	-329	-0-	446	3	N	-0-			55
01	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	3	N	-0-			55
02	464 N	310	-0-	-154	-0-	310	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443				
09	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543				
09	5400 X	622	-0-	-4778	-0-	622	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	402	-0-	-652	-0-	402	3	N	-0-			-0-
11	1020 X	406	-0-	-614	-0-	406	3	N	-0-			-0-
12	713 X	241	-0-	-472	-0-	241	3	N	-0-			-0-
01	651 X	367	-0-	-284	-0-	367	3	N	-0-			-0-
02	609 X	283	-0-	-326	-0-	283	3	N	-0-			-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
09	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-			N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

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
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	7					146
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					160
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	14					174
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					181

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					10
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					10
01	682 N	223	-0-	-459	-0-	223	2			N	-0-					10
02	609 N	187	-0-	-422	-0-	187	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1424	3	8	9	Y	7					165
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2533	3	13	9	Y	12					177
11	2970 #	2499	-0-	-471	-0-	2488	3	11	9	Y	10					187
12	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	2894	3	12	9	Y	11					198
01	3069 #	2937	-0-	-132	-0-	2908	3	29	9	Y	26					224
*02	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2713	3	25	9	Y	23					247

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1124	-0-	-766	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	0			4
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	0			4
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170 N	291	-0-	-1879	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
09	5850	5891	-0-	41	627	5707	3	121	4	Y	57	8	1	64
						63	9							
10	5891	7365	-0-	1474	2101	5949	3	1347	4	Y	63	101	1	26
						69	9							
11	7365 #	6120	-0-	-1245	856	5444	3	632	4	Y	40	22	1	44
						44	9							
12	7750	6413	-0-	-1337	-0-	6388	3	25	9	Y	23	62	1	5
01	6634 #	6001	-0-	-633	-0-	5758	3	223	4	Y	18	18	1	5
						20	9							
02	6902 #	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT			5

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
DE3 OPERATING LLC		518310												
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10909 - 11505				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11257 - 11530				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048					
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED		WALKER		CNTY: NOLAN							
WALKER		1		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963					
09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				71
10	713 #	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-				71
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				71
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				71
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				71
02	667 #	657	-0-	-10	-0-	657	2			N	-0-				71
VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		JAMESON, JAHEW "E"		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "E"		1		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176					
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JAMESON, JAHEW "B"		130577		ASSOCIATED		JAMESON, JAHEW "B"		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "B"		2		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093					
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
*07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-
*10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
*12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586														
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	35	2	12	9	Y	11					51
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	21	1			43
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	Y	10	9	1			44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD								
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586														
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	Y	12					32
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	41	1			4
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	Y	14	18	1			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424								
09	750 N	309	-0-	-441	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	283	-0-	-492	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	95	-0-	-505	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1040	3	34	9	Y	31	23	1			8

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
*02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
 I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14430 X	10076	-0-	-4354	-0-	10076	3	N	-0-			-0-
10	17112 X	13378	-0-	-3734	-0-	13378	3	N	-0-			-0-
11	16560 X	964	-0-	-15596	-0-	964	3	N	-0-			-0-
12	17112 X	11432	-0-	-5680	-0-	11432	3	N	-0-			-0-
01	14849 X	11227	-0-	-3622	-0-	11227	3	N	-0-			-0-
*02	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.//												
COG OPERATING LLC												
HUGHES-TALBOT "27"												
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810												
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
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-		-0-
11		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.												
BRUNSON '15'												
WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730												
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4 4 N	-0-		-0-

KERMIT												
FINALY RESOURCES LLC												
CLAPP, RAY												
WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC												
HENDRICK, IDA -K-												
WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC												
BROWN, EUGENIA E.												
WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLBY												
WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183												
09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
10		775 #	261	-0-	-514	-0-	261	3	N	-0-		-0-
11		750 #	80	-0-	-670	-0-	80	3	N	-0-		-0-
*12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		341 #	69	-0-	-272	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02		232 #	151	-0-	-81	-0-	151	3	N	-0-		-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 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

09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-0-
10		775 #	262	-0-	-513	-0-	262	3		N	-0-		-0-
11		750 #	81	-0-	-669	-0-	81	3		N	-0-		-0-
*12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		341 #	70	-0-	-271	-0-	70	3		N	-0-		-0-
02		232 #	152	-0-	-80	-0-	152	3		N	-0-		-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288					CNTY: WINKLER				
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
09		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC				643403					CNTY: WINKLER				
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOUT ENERGY INC.				824192					CNTY: WINKLER				
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2647 - 3130	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: WINKLER				
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
09	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-		-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 071 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
		WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		220865		WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10495 - 10512		
09	2700 #	2099	-0-	-601	-0-	2080	3	19	9	Y	17	16	8	91
10	2790 #	1951	-0-	-839	-0-	1949	3	2	9	Y	2			93
11	3210 #	1599	-0-	-1611	-0-	1588	3	11	9	Y	10			103
12	2170 #	1339	-0-	-831	-0-	1332	3	7	9	Y	6			109
01	2170 #	1121	-0-	-1049	-0-	1110	3	11	9	Y	10			119
02	2030 #	719	-0-	-1311	-0-	704	3	15	9	Y	14			133

COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562				
09	5400 #	2653	-0-	-2747	-0-	2653	3			Y	-0-			-0-
10	5580 #	3847	-0-	-1733	-0-	3847	3			Y	-0-			-0-
11	3660 #	2592	-0-	-1068	-0-	2591	3	1	9	Y	1			1
12	2728 #	2404	-0-	-324	-0-	2404	3			Y	-0-			1
01	3844 #	2519	-0-	-1325	-0-	2518	3	1	9	Y	1			2
*02	3976 R	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	Y	1			3

COCHISE		WELL #: 4		RRCID -> 201918		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10539 - 10550				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC BAIRD, W.E.		557076		WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468		
09	17070 #	12072	-0-	-4998	-0-	11867	2	205	9	Y	186	143	1	226
10	14725 #	11710	-0-	-3015	-0-	11625	2	85	9	Y	77	86	1	217
11	12630 #	9315	-0-	-3315	-0-	9199	2	116	9	Y	105	121	1	201
12	13197 R	13197	-0-	-0-	-0-	13195	2	2	9	Y	2	2	1	201
01	12834 #	12235	-0-	-599	-0-	12235	3			Y	-0-			201
*02	13005 R	13005	-0-	-0-	-0-	12998	3	7	9	Y	6	5	1	202

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

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
09	51030	27027	-0-	-24003	-0-	27027 2		N	-0-			1
10	48236 #	25018	-0-	-23218	-0-	25018 2		N	-0-			1
11	38820 #	21359	-0-	-17461	-0-	21333 2	26 9	N	24	25 1		-0-
12	34534 #	15409	-0-	-19125	-0-	15375 2	34 9	N	31	31 1		-0-
01	28892 #	15896	-0-	-12996	-0-	15874 3	22 9	N	20	19 1		1
02	26129 #	19386	-0-	-6743	-0-	19386 3		N	-0-			1

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

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

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

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
09	3750 X	1084	-0-	-2666	-0-	1084 2		Y	-0-			151
10	3875 X	1198	-0-	-2677	-0-	1198 2		Y	-0-			151
11	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569 2		Y	-0-			151
12	1364 X	701	-0-	-663	-0-	701 2		Y	-0-			151
01	1271 X	810	-0-	-461	-0-	810 2		Y	-0-			151
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

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
09	1410 N	845	-0-	-565	-0-	790 2	55 9	N	50			89
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	100			189
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1191 2	95 9	N	86	186 1		89
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1137 2	66 9	N	60			149
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1192 2	107 9	N	97	188 1		58
02	1247 N	1142	-0-	-105	-0-	1067 2	75 9	N	68			126

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	811	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	834	-0-	834	-0-	1645	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	718	-0-	718	-0-	2363	2		Y	-0-		-0-
*02	2800 N	809	-0-	-1991	-0-	372	2		Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-		-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14 9	Y	13	17 1	3
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		Y	-0-	3 1	-0-
11	3420 X	3351	-0-	-69	-0-	3351	2		Y	-0-		-0-
12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2		Y	-0-		-0-
01	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2		Y	-0-		-0-
02	3741 X	2991	-0-	-750	-0-	2991	2		Y	-0-		-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-		-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-		-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-		-0-
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-		-0-

CARLOW CORP.		132340		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	10053 - 10124
09	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3		Y	-0-		-0-		
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	286	3		Y	-0-		-0-		
12	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	588	3		Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	286	-0-	286	-0-	874	3		Y	-0-		-0-		
*02	1160 N	286	-0-	-874	-0-	286	3		Y	-0-		-0-		

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019 - P/A 06/24/19

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			Y	-0-					11
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	332	-0-	332	647	332	3			Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	962	315	3			Y	-0-					11
*02	1277	N	315	-0-	-962	-0-	315	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

09	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					1
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	286	-0-	286	558	286	3			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	830	272	3			Y	-0-					1
*02	1102	N	272	-0-	-830	-0-	272	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					1
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	136	-0-	136	265	136	3			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	394	129	3			Y	-0-					1
*02	523	N	129	-0-	-394	-0-	129	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

09	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	1407	3			Y	-0-					4
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	1174	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	2411	1237	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	1173	-0-	1173	3584	1173	3			Y	-0-					4
*02	2800	N	1173	-0-	-1627	1957	1173	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					7
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	147	75	3			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	219	72	3			Y	-0-					7
*02	291	N	72	-0-	-219	-0-	72	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 13		//CONT.// //CONT.//	49038 426 132340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
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
		WELL #: 6		RRCID -> 225156	COMPL. DATE 11/30/2003	TOTAL DEPTH 10573	PERF.10444 - 10497					
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	Y	-0-			14
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			14
11		DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 3	Y	-0-			14
12		DLQ G-10	60	-0-	60	117	60 3	Y	-0-			14
01		DLQ G-10	57	-0-	57	174	57 3	Y	-0-			14
*02		231 N	57	-0-	-174	-0-	57 3	Y	-0-			14
		DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		220865 3R	RRCID -> 203423	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		MECO IV, LLC BAIRD, W. E.		557076 1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9884 - 9998				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
		BAIRD, W. E.		WELL #: 1954	RRCID -> 170776	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9863 - 9944				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	45	4 3	Y	-0-			-0-
		BAIRD, W. E.		WELL #: 1955	RRCID -> 170874	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9821 - 9906				
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		LOVETT, H. E.		WELL #: 2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10642	PERF. 9842 - 9930				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

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	2520 X	1230	-0-	-1290	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	2325 X	1167	-0-	-1158	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

09	10230 X	9465	-0-	-765	-0-	9362	1	103	9	Y	94	72	1			102
10	10106 X	9680	-0-	-426	-0-	9512	2	168	9	Y	153	171	1			84
11	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9124	2	235	9	Y	214	244	1			54
12	9176 X	8014	-0-	-1162	-0-	7978	2	36	9	Y	33	31	1			56
01	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9890	3	40	9	Y	36	80	1			12
*02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9175	3	34	9	Y	31	43	1			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

09	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

09	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

09	1200 N	624	-0-	-576	-0-	612	2	12	9	Y	11	15	1			46
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	427	2	14	9	Y	13	27	1			32
11	900 N	671	-0-	-229	-0-	658	2	13	9	Y	12					44
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	13	1			46
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1057	3	33	9	Y	30	39	1			37
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	3	32	9	Y	29	16	1			50

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1217	-0-	1217	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1152	-0-	1152	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1062	-0-	1062	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WALTON, J. B.		WELL #: 263 C		RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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					
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2	N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	2		N	-0-		-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-	
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734		
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-		-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2		N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682		
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696		
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	2		N	-0-		-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	247	2		N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636
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
09		450 N	252	-0-	-198	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609
09		1020 N	584	-0-	-436	-0-	584 2	N	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
02		754 N	724	-0-	-30	-0-	724 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2	N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
09	510 N	295	-0-	-215	-0-	295	2	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	365	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
09	1110 N	644	-0-	-466	-0-	644	2	N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2		N	-0-				-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742			
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2		N	-0-				-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-				-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2		N	-0-				-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671			
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734			
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2		N	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717			
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2		N	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	2		N	-0-				-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714			
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217			
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2		N	-0-				-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570								
09	212	N	212	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661								
09	12	N	7	-0-	-5	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559								
09	270	N	151	-0-	-119	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	187	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651								
09	40	N	40	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530								
09	30	N	21	-0-	-9	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	28	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	26	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
BURNS, GENE OIL & GAS				110660								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	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

09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-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
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC				143582								
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.//		143582								
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID -> 131036	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2552	- 2856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID -> 132005	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2567	- 2698	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.//		143582								
HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		31
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2498	- 2605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2430	- 2524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2459	- 2525		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2482	- 2568		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2462	- 2724		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582
 HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

 HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

 HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DEWEY PETROLEUM 216733
 MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-		10	3		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733										
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
DONOWSKY				WELL #:	1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCABE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VEST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930		
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-

MCCABE "C"				WELL #:	3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL				448234							
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2453	- 2685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311							
COWDEN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 152021	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2397	- 2482		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-					-0-
GARTEX "B"				WELL #: 10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	- 2697		
09	DLQ G-10	385	-0-	385	745	385	3	Y			-0-
10	DLQ G-10	406	-0-	406	1151	406	3	Y			-0-
11	DLQ G-10	407	-0-	407	1558	407	3	Y			-0-
12	DLQ G-10	397	-0-	397	1955	397	3	Y			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1955	-0-		Y			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	1578	-0-		Y			-0-
LOVETT, J. C. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504	- 2664		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-	-0-		N			-0-
LOVETT, J. C. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2490	- 2686		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-		N			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714									
MCCUTCHEN, 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 * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: A 9	RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A.				WELL #: B 2	RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2575 -	2600	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST				WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 -	2750		
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370									
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 -	2566		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION		//CONT.//		749370									
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516		
M	O	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
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.				824192									
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2680		
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596		
09		300 N	130	-0-	-170	-0-		130 3	Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3	Y	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-		88 3	Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3	Y	-0-			-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3	Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590		
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3	Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3	Y	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3	Y	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3	Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3	Y	-0-			-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3	Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670		
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3	Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3	Y	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3	Y	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3	Y	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3	Y	-0-			-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3	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	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
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-		-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	Y	-0-		-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688		
09	61 X	30	-0-	-31	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	31		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		186

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718	
M	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
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
02	493 N	460	-0-	-33	-0-	460 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1 2	N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 8	RRCID -> 173334	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2515	- 2670	
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30 2	N	-0-		-0-

COLBY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173500	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2510	- 2665	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)
WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 895060
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC
WADDELL "184"

073056
WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4

WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARLOW CORP.
CAMPBELL, NEVA

132340
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

09	197	R	135	-0-	-62	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	888	-0-	888	888	888	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2322	-0-	2322	3210	2322	3	Y	-0-			-0-
01	5243	R	2033	-0-	-3210	-0-	2033	3	Y	-0-			-0-
*02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	945	-0-	945	945	945	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2374														
09	2760	1840	-0-	-920 B	1454	1799	2	41	9	N	37					133
10	2852	440	-0-	-2412 B	-958	436	2	4	9	N	4					137
11	2760	-0-	-0-	-2760 B	-3718					N	-0-					133
12	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-5702					N	-0-					133
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-5702					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5702					N	2					135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5702												
STATE-WALTON 'E'		WELL #: 38H		RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2799														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2799												
MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808								
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3														
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
LOVETT, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	690 N	556	-0-	-134 B	-0-	483	2	73	9	N	66	91	1			166
10	930 N	414	-0-	-516 B	-0-	293	2	121	9	N	110	225	1			51
11	810 N	394	-0-	-416 B	-0-	335	2	59	9	N	54					105
12	589 N	96	-0-	-493 B	-0-	16	2	80	9	N	73	63	1			115
01	403 N	100	-0-	-303 B	-0-	35	3	65	9	N	59	78	1			96
*02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	35	3	65	9	N	59	33	1			122
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566									
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	717 N	717	-0-	-0-		-0-	717 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989 2	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	897	-0-	897 B		897	897 2	N	-0-		-0-
*02	1619 N	722	-0-	-897 B		-0-	722 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MECO IV, LLC		557076						CNTY: WINKLER			
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1097	-0-	1097 B		1097	1097 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1194	-0-	1194 B		2291	1194 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	479	-0-	479 B		2770	479 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2770											
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	
09	0	1693	-0-	1693		3367	1693 3	N	-0-		152
10	0	1555	-0-	1555 B		4922	1554 3	N	1		153
11	0 N	1412	-0-	1412 B		6334	1408 3	N	4	9	157
12	0 N	1420	-0-	1420 B		7754	1420 3	N	-0-		157
01	0 N	1302	-0-	1302 B		9056	1302 3	N	-0-		157
02	0	1211	-0-	1211 B		10267	1211 3	N	-0-		157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10267											
WALTON, J. B.		WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	6664	4532	-0-	-2132		-0-	4532 3	N	-0-		-0-
10	0	5671	-0-	5671 B		5671	5671 3	N	-0-		-0-
11	7500 N	3522	-0-	-3978 B		1693	3522 3	N	-0-		-0-
12	6563 N	4870	-0-	-1693 B		-0-	4870 3	N	-0-		-0-
01	4286 N	4286	-0-	-0- B		-0-	4286 3	N	-0-		-0-
*02	4089 N	4089	-0-	-0- B		-0-	4089 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WALTON, J. B.		WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
09	0	170	-0-	170	170	170	3		N	-0-	-0-
10	0	187	-0-	187 B	357	187	3		N	-0-	-0-
11	0 N	88	-0-	88 B	445	88	3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	445				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	445				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	445				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 445											
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688
09	16092	6364	-0-	-9728	30107	6364	3		N	-0-	-0-
10	0	8507	-0-	8507 B	38614	8507	3		N	-0-	-0-
11	8940	8234	-0-	-706 B	37908	8234	3		N	-0-	-0-
12	9238	8520	-0-	-718 B	37190	8520	3		N	-0-	-0-
01	9238	8013	-0-	-1225 B	35965	8013	3		N	-0-	-0-
*02	8642	6729	-0-	-1913 B	34052	6729	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34052											

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	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
09	2910	2718	-0-	-192	-0-		2718 3	N	-0-		-0-	
10	0	3341	-0-	3341 B	-0-		3341 3	N	-0-		-0-	
11	6555 N	3214	-0-	-3341 B	-0-		3214 3	N	-0-		-0-	
12	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-		3262 3	N	-0-		-0-	
01	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-		3045 3	N	-0-		-0-	
*02	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-		3053 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 3	N	-0-		-0-	
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-		459 3	N	-0-		-0-	
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-		446 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	248	-0-	-496 B	-0-		248 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	324	-0-	-141 B	-0-		324 3	N	-0-		-0-	
02	435 N	224	-0-	-211 B	-0-		224 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	4800	4321	-0-	-479	-0-		4321 3	N	-0-		-0-	
10	0	5137	-0-	5137 B	-0-		5137 3	N	-0-		-0-	
11	7500 N	4815	-0-	-2685 B	-0-		2452 3	N	-0-		-0-	
12	7162 N	4710	-0-	-2452 B	-0-		4710 3	N	-0-		-0-	
01	4960 N	4448	-0-	-512 B	-0-		4448 3	N	-0-		-0-	
02	4640 N	4003	-0-	-637 B	-0-		4003 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PURE-WALTON		WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		56	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-		57 3	Y	-0-		56	
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107 3	Y	-0-		56	
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111 3	Y	-0-		56	
*02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 3	Y	-0-		56	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	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
09	810 N	499	-0-	-311	-0-	499	3	Y	-0-			63
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	Y	-0-			63
11	690 N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3	Y	-0-			63
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	Y	-0-			63
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	Y	-0-			63
*02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2019												

CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500
09	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	Y	-0-			-0-
10	0	9798	-0-	9798 B	9798	9798	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11625	-0-	11625 B	21423	11625	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10603	-0-	10603 B	32026	10603	3	Y	-0-			-0-
01	1316 N	9657	-0-	8341 B	40367	9657	3	Y	-0-			-0-
*02	9541	9358	-0-	-183 B	40184	9358	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40184												

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		557076										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 107536												
09	5280	6512	-0-	1232 B	108768	6512	2	Y	-0-			-0-
10	5456	5378	-0-	-78 B	108690	5378	2	Y	-0-			-0-
11	5280	13363	-0-	8083 B	116773	13363	2	Y	-0-			-0-
12	5456	12840	-0-	7384 B	124157	12840	2	Y	-0-			-0-
01	5456	12520	-0-	7064 B	131221	12520	3	Y	-0-			-0-
02	5104	9446	-0-	4342 B	135563	9446	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135563												

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 138953												
09	5280	5251	-0-	-29 B	138924	5251	2	N	-0-			-0-
10	5456	4982	-0-	-474 B	138450	4982	2	N	-0-			-0-
11	5280	13590	-0-	8310 B	146760	13590	2	N	-0-			-0-
12	5456	13325	-0-	7869 B	154629	13325	2	N	-0-			-0-
01	5456	12928	-0-	7472 B	162101	12928	3	N	-0-			-0-
*02	5104	10943	-0-	5839 B	167940	10943	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167940												

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.//	557076								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
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	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		108353							
09		5280	4076	-0-	-1204 B	107149	4076 2	N	-0-		-0-
10		5456	7186	-0-	1730 B	108879	7186 2	N	-0-		-0-
11		5280	6881	-0-	1601 B	110480	6881 2	N	-0-		-0-
12		5456	7120	-0-	1664 B	112144	7120 2	N	-0-		-0-
01		5456	6444	-0-	988 B	113132	6444 3	N	-0-		-0-
02		5104	5425	-0-	321 B	113453	5425 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		113453							

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		237671							
09		5370	7239	-0-	1869 B	239540	7239 2	N	-0-		-0-
10		5549	13283	-0-	7734 B	247274	13283 2	N	-0-		-0-
11		5370	12329	-0-	6959 B	254233	12329 2	N	-0-		-0-
12		5549	11738	-0-	6189 B	260422	11738 2	N	-0-		-0-
01		5549	11307	-0-	5758 B	266180	11307 3	N	-0-		-0-
02		5191	9006	-0-	3815 B	269995	9006 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		269995							

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1957	CANCELLED UNDERAGE ->	-7977					
09		3180 #	1769	-0-	-1411 B	-3368	1769 2	N	-0-		-0-
10		3038 #	3070	-0-	32 B	-3336	3070 2	N	-0-		-0-
11		2940 #	2965	-0-	25 B	-3311	2965 2	N	-0-		-0-
12		3038 #	3151	-0-	113 B	-3198	3151 2	N	-0-		-0-
01		3069 #	2736	-0-	-333 B	-3531	2736 3	N	-0-		-0-
02		2871 #	2307	-0-	-564 B	-4095	2307 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2308	CANCELLED UNDERAGE ->	-1787					

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9768 - 10618
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	9940 - 10853
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8860 - 9270
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-174	CANCELLED UNDERAGE ->		-653					
09	300 #	125	-0-	-175 B	-349	125 2	N	-0-			-0-
10	310 #	199	-0-	-111 B	-460	199 2	N	-0-			-0-
11	240 #	286	-0-	46 B	-414	286 2	N	-0-			-0-
12	248 #	266	-0-	18 B	-396	266 2	N	-0-			-0-
01	186 #	281	-0-	95 B	-301	281 3	N	-0-			-0-
02	174 #	236	-0-	62 B	-239	236 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-239								

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9124 - 9370
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2110	CANCELLED UNDERAGE ->		-1240					
09	1230 #	508	-0-	-722 B	-2832	508 2	N	-0-			-0-
10	1271 #	879	-0-	-392 B	-3224	879 2	N	-0-			-0-
11	990 #	1265	-0-	275 B	-2949	1265 2	N	-0-			-0-
12	1023 #	1164	-0-	141 B	-2808	1164 2	N	-0-			-0-
01	868 #	1231	-0-	363 B	-2445	1231 3	N	-0-			-0-
02	812 #	1033	-0-	221 B	-2224	1033 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1114	CANCELLED UNDERAGE ->		-1110					

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		26879								
09	5280 #	2086	-0-	-3194 B	23685	2086 2	N	-0-			-0-
10	5456 #	3334	-0-	-2122 B	21563	3334 2	N	-0-			-0-
11	5280 #	4798	-0-	-482 B	21081	4798 2	N	-0-			-0-
12	5456 #	4990	-0-	-466 B	20615	4990 2	N	-0-			-0-
01	5456 #	5274	-0-	-182 B	20433	5274 3	N	-0-			-0-
*02	5104 #	4425	-0-	-679 B	19754	4425 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		19754								

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6624								
09	3360 #	1400	-0-	-1960 B	-8584	1400 2	N	-0-			-0-
10	3472 #	2238	-0-	-1234 B	-9818	2238 2	N	-0-			-0-
11	2760 #	3222	-0-	462 B	-9356	3222 2	N	-0-			-0-
12	2852 #	2995	-0-	143 B	-9213	2995 2	N	-0-			-0-
01	2201 #	3165	-0-	964 B	-8249	3165 3	N	-0-			-0-
02	2088 #	2656	-0-	568 B	-7681	2656 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3194	CANCELLED UNDERAGE ->		-4487					

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6940								
09	4020 #	1680	-0-	-2340 B	-9280	1680 2	N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-10748	2686 2	N	-0-			-0-
11	3300 #	3866	-0-	566 B	-10182	3866 2	N	-0-			-0-
12	3410 #	3328	-0-	-82 B	-10264	3328 2	N	-0-			-0-
01	2697 #	3517	-0-	820 B	-9444	3517 3	N	-0-			-0-
02	2523 #	2951	-0-	428 B	-9016	2951 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3890	CANCELLED UNDERAGE ->		-5126					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
BASH		WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 -	9372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALTON, J. B.		WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 -	9100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9759												
09	5280	2162	-0-	-3118	B	6641	2162 3	Y	-0-			-0-
10	5456	2356	-0-	-3100	B	3541	2356 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2018	-0-	2018	B	5559	2018 3	Y	-0-			-0-
12	5280	2541	-0-	-2739	B	2820	2541 3	Y	-0-			-0-
01	5280 R	2460	-0-	-2820	B	-0-	2460 3	Y	-0-			-0-
02	2204 #	1922	-0-	-282	B	-282	1922 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282												

WALTON, J. B.		WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 -	9050

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2018												
09	360 #	142	-0-	-218	B	-2236	142 3	Y	-0-			-0-
10	93 #	252	-0-	159	B	-2077	252 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	254	-0-	254	B	-1823	254 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2141	-0-	2141	B	318	2141 3	Y	-0-			-0-
01	2390 R	2072	-0-	-318	B	-0-	2072 3	Y	-0-			-0-
*02	1620 R	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASHARA, M. J.		WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 -	9376

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1328												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALTON, J. B.		WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 -	9170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354												
09	1860 #	885	-0-	-975	B	-2329	885 3	Y	-0-			-0-
10	1922 #	1411	-0-	-511	B	-2840	1411 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	B	-1747	1093 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1101	-0-	1101	B	-646	1046 3	55 4	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	B	326	972 3	Y	-0-			-0-
*02	1154 R	828	-0-	-326	B	-0-	828 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8508								
09		1200 #	484	-0-	-716 B	-9224	484 3		Y	-0-		-0-
10		372 #	858	-0-	486 B	-8738	858 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	865	-0-	865 B	-7873	865 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1089	-0-	1089 B	-6784	1089 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1054	-0-	1054 B	-5730	1054 3		Y	-0-		-0-
02		0 #	490	-0-	490 B	-5240	490 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-716	CANCELLED UNDERAGE ->	-4524						

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		23360								
09		5370	3097	-0-	-2273 B	21087	3097 3		Y	-0-		-0-
10		5549	5490	-0-	-59 B	21028	5490 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5534	-0-	5534 B	26562	5534 3		Y	-0-		-0-
12		5370	1258	-0-	-4112 B	22450	1258 3		Y	-0-		-0-
01		5549	1218	-0-	-4331 B	18119	1218 3		Y	-0-		-0-
*02		5191	1013	-0-	-4178 B	13941	1013 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		13941								

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		6875								
09		5280	1987	-0-	-3293 B	3582	1987 3		Y	-0-		-0-
10		5456	3522	-0-	-1934 B	1648	3522 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	3550	-0-	3550 B	5198	3550 3		Y	-0-		-0-
12		5280	3530	-0-	-1750 B	3448	3530 3		Y	-0-		-0-
01		5456	3418	-0-	-2038 B	1410	3418 3		Y	-0-		-0-
02		3422 #	1547	-0-	-1875 B	-465	1547 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-465								

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9149								
09		2040 #	818	-0-	-1222 B	-10371	818 3		Y	-0-		-0-
10		589 #	1450	-0-	861 B	-9510	1450 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1462	-0-	1462 B	-8048	1462 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	789	-0-	789 B	-7259	789 3		Y	-0-		-0-
01		0 #	764	-0-	764 B	-6495	764 3		Y	-0-		-0-
02		0 #	597	-0-	597 B	-5898	597 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1222	CANCELLED UNDERAGE ->	-4676						

 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	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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2372							
09	510 #	209	-0-	-301 B	-2673	209 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	370	-0-	215 B	-2458	370 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373 B	-2085	373 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	469	-0-	469 B	-1616	469 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	454	-0-	454 B	-1162	454 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	355	-0-	355 B	-807	355 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-301	CANCELLED UNDERAGE ->	-506					

 WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

 PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-376							
09	1227 R	1603	-0-	376 B	-0-	1603 3	Y	-0-			-0-
10	2065 R	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2319	-0-	2319 B	2319	2319 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1911	-0-	1911 B	4230	1911 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838 B	6068	1838 3	Y	-0-			-0-
*02	4928	1017	-0-	-3911 B	2157	1017 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	2157							

 PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			802
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	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 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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-789	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2262					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-789		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-789		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-789		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78	B	-711	76 3	2 4	Y	-0-		-0-
01	0 #	35	-0-	35	B	-676	35 3		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-676			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-676					

 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	46833								
09	5280	1361	-0-	-3919	B	42914	1361 3		N	-0-		-0-
10	5456	2412	-0-	-3044	B	39870	2412 3		N	-0-		-0-
11	5280	2431	-0-	-2849	B	37021	2431 3		N	-0-		-0-
12	5456	3061	-0-	-2395	B	34626	3061 3		N	-0-		-0-
01	5456	2963	-0-	-2493	B	32133	2963 3		N	-0-		-0-
*02	5104	2316	-0-	-2788	B	29345	2316 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	29345								

 PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-519					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								

 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

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86 3	3 4	N	-0-		-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81 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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WALTON ESTATE "A"		WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2641 - 2734			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BASHARA, M. J.		WELL #:	2	020363	02/07/1963	2402	N/A				
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3	N	-0-	-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3	N	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LOVETT, H. E.		WELL #:	2	020365	02/21/1960	2530	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
KCC STATE		WELL #:	1701	138762	05/15/1991	2844	2502 - 2638				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
CRUM		WELL #:	1	123414	02/05/1987	4819	2490 - 2606				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRUM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		6	124650	05/09/1987	3375	2414 - 2525					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.//		7892225									
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577
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
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOUT ENERGY INC.		824192									
BASHARA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-		-0-

BASHARA -A-		WELL #:		22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
WALTON, J B		WELL #:		95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	773	407 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1187	414 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	428	-0-	428	1615	428 3		Y	-0-		-0-

POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	6	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	76	70	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	15	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	22	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	25	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	38	1

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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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
09	4200 X	3146	-0-	-1054	-0-	560 1	2586 3	N	-0-
10	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	560 1	3229 3	N	-0-
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	560 1	4044 3	N	-0-
12	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	560 1	3434 3	N	-0-
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	560 1	3932 3	N	-0-
02	4437 X	3640	-0-	-797	-0-	3640 3		N	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521	
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
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	560 1	2699 3	N	-0-
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	560 1	2252 3	N	-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	560 1	2326 3	N	-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	560 1	2850 3	N	-0-
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-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	
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
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	316 3		N	-0-
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990	
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
09	12000 #	722	-0-	-11278	-0-	722 4		N	-0-
10	12400 #	5712	-0-	-6688	-0-	5712 4		N	-0-
11	4500 #	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-
12	4650 #	1700	-0-	-2950	-0-	1700 1		N	-0-
01	1102899	560827	-0-	-542072	-0-	560827 1		N	-0-
02	5336 #	3132	-0-	-2204	-0-	3132 4		N	-0-

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
LA ESCALERA 45		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	510 3	271 9	N	246	180 1		213
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	560 3	263 9	N	239	352 1		100
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	920 3	251 9	N	228	170 1		158
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	865 3	248 9	N	225	170 1		213
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	468 3	245 9	N	223	347 1		89
02	580 N	459	-0-	-121	-0-	236 3	223 9	N	203	176 1		116

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN				
QEP ENERGY COMPANY		684474										
UNIVERSITY G		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	669 R	669	-0-	-0-	-0-	647 2	22 9	Y	20			104
10	742 R	742	-0-	-0-	-0-	716 2	26 9	Y	24			128
11	690 #	590	-0-	-100	-0-	568 2	22 9	Y	20	122 1		26
12	713 #	678	-0-	-35	-0-	659 2	19 9	Y	17			43
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	687 2	21 9	Y	19			62
02	667 #	458	-0-	-209	-0-	441 2	17 9	Y	15			77

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A				
09	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
10	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
11	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-
12	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-			-0-
02	1218 #	1031	-0-	-187	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555				
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			92
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	12			104
11	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			Y	10			114
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	869 2	21 9	Y	19			133
01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	842 2	10 9	Y	9			142
*02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	699 2	12 9	Y	11			153

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
CHALKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2			Y	-0-			-0-
10	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2			Y	-0-			-0-
11	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2			Y	-0-			-0-
12	3193 #	3118	-0-	-75	-0-	3118 2			Y	-0-			-0-
01	3193 #	3111	-0-	-82	-0-	3111 2			Y	-0-			-0-
02	2987 #	2289	-0-	-698	-0-	2289 2			Y	-0-			-0-

TAFT		WELL #:		3	RRCID ->	147664	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	4791	PERF.	4244 - 4584	
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	487 2	8 9	Y	7				35
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	518 2	9 9	Y	8				43
11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	Y	7	41 1			9
12	527 #	413	-0-	-114	-0-	407 2	6 9	Y	5				14
01	527 #	493	-0-	-34	-0-	485 2	8 9	Y	7				21
02	464 #	295	-0-	-169	-0-	289 2	6 9	Y	5				26

CHALKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183317	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	1505 - 4572	
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	192	157 1			118
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	220	156 1			182
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	164 1			115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107				222
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	359 1			143
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232	175 1			200

RAYNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4242 - 4574	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632	
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-
10	403 #	163	-0-	-240	-0-	163 2		Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 41-21		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	11340 X	7255	-0-	-4085	-0-	7255	2	N	-0-			44
10	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	25441	2	N	-0-			44
11	11340 X	1094	-0-	-10246	-0-	1094	2	N	-0-			44
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			44
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-			N	-0-			44
02	10962 X	4324	-0-	-6638	-0-	4324	2	N	-0-			44

UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150				
09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-			111
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2	N	-0-			111
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	25	28	9	136
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2	N	-0-			136
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2	N	-0-			136
*02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2	N	-0-			136

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234				
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2	N	-0-			-0-
11	7440 X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2	N	-0-			-0-
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	6898	-0-	-790	-0-	6875	2	N	21	23	9	21
*02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2	N	-0-			21

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294				
09	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	13798	2	N	47			212
10	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15693	2	N	5			217
11	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	17205	2	N	8			225
12	18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	18796	2	N	13	199	1	39
01	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	17137	2	N	16			55
*02	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	18607	2	N	29			84

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE (DELAWARE)		//CONT.//		54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES							
BEACH EXPLORATION, INC.		//CONT.//		058915											
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3530 - 3535			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
09	2250	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			-0-
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-			-0-
11	2250	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-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			
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3				N	-0-			-0-
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3				N	-0-			-0-
11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3				N	-0-			-0-
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3				N	-0-			-0-
*01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3				N	-0-			-0-
*02	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3				N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654			
09	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2				N	-0-			37
10	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2				N	-0-			37
11	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2				N	-0-			37
12	8370 X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2				N	-0-			37
01	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2				N	-0-			37
02	7830 X	6037	-0-	-1793	-0-	6034	2	3	9		N	3	3	8	37
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907											
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.	15835 - 16051			
09	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2				N	-0-			-0-
10	3720 X	2577	-0-	-1143	-0-	2577	2				N	-0-			-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2				N	-0-			-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2				N	-0-			-0-
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2				N	-0-			-0-
*02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2				N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.	16045 - 16305			
09	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2				N	-0-			-0-
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2				N	-0-			-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2				N	-0-			-0-
01	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2				N	-0-			-0-
02	4321 X	3710	-0-	-611	-0-	3710	2				N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210	- 16224
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	
09		750 N	316	-0-	-434	-0-	316 2	N	-0-			59
10		651 N	465	-0-	-186	-0-	465 2	N	-0-			59
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			59
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			59
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2	N	-0-			59
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	411 2	65 9 N	59			-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700	- 16700
09		4020 X	1260	-0-	-2760	-0-	1260 2	N	-0-			5
10		4371 X	1654	-0-	-2717	-0-	1654 2	N	-0-			5
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-		N	-0-			5
12		4371 X	2765	-0-	-1606	-0-	2765 2	N	-0-			5
01		2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1728 2	6 9 N	5			-0-
*02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2298 2	6 9 N	5			5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A	
09		67160 X	67160	-0-	-0-	-0-	67005 2	155 9 N	141			244
10		68947 X	68947	-0-	-0-	-0-	68867 2	80 9 N	73	184 1		133
11		68810 X	68810	-0-	-0-	-0-	68690 2	120 9 N	109			242
12		72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	72395 2	76 9 N	69	169 1		142
01		69409 X	54596	-0-	-14813	-0-	54513 2	83 9 N	75			217
02		66526 X	50700	-0-	-15826	-0-	50572 2	128 9 N	116	172 1		161

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A	
09		22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	22006 2	12 9 N	11			200
10		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	20624 2	36 9 N	33	169 1		64
11		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	18677 2	9 9 N	8			72
12		17918 X	17722	-0-	-196	-0-	17660 2	62 9 N	56			128
01		17918 X	14892	-0-	-3026	-0-	14859 2	33 9 N	30			158
02		16762 X	12896	-0-	-3866	-0-	12874 2	22 9 N	20			178

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A	
09		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11317 3	N	-0-			30
10		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11645 3	N	-0-			30
11		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854 3	N	-0-			30
12		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943 3	N	-0-			30
01		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787 3	N	-0-			30
*02		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712 3	N	-0-			30

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF. N/A	
09		3000 N	3079	-0-	79	79	3079 2	N	-0-			159
10		3100 N	3083	-0-	-17	62	3083 2	N	-0-			159
11		2976 N	2914	-0-	-62	-0-	2914 2	N	-0-			159
12		3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978 2	N	-0-			159
01		3069 X	2707	-0-	-362	-0-	2707 2	N	-0-			159
02		2871 X	2686	-0-	-185	-0-	2686 2	N	-0-			159

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CHISOS OPERATING, INC. 149441													
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	810	1 26489	3	N	14			131
10	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	837	1 27371	3	N	-0-			131
11	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	810	1 25941	3	N	12			143
12	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	837	1 25776	3	N	54	170	1	27
01	26009 X	19504	-0-	-6505	-0-	702	1 18802	3	N	-0-			27
02	24331 X	12683	-0-	-11648	-0-	378	1 12305	3	N	-0-			27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			23
10	3100 N	3731	-0-	631	631	3731	2		N	-0-			23
11	3000 N	2495	-0-	-505	126	2495	2		N	-0-			23
12	2703 N	2577	-0-	-126	-0-	2577	2		N	-0-			23
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			23
*02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
09	36690 X	30647	-0-	-6043	-0-	30647	2		N	-0-			-0-
10	37913 X	31847	-0-	-6066	-0-	31847	2		N	-0-			-0-
11	36690 X	-0-	-0-	-36690	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	34844 X	31383	-0-	-3461	-0-	31383	2		N	-0-			-0-
01	32085 X	27300	-0-	-4785	-0-	27300	2		N	-0-			-0-
02	29783 X	28119	-0-	-1664	-0-	28119	2		N	-0-			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731													
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	3764	2 775	3	N	-0-			19
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3899	2 773	3	N	-0-			19
11	4140 X	3314	-0-	-826	-0-	3314	3		N	-0-			19
12	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2		N	-0-			19
01	4278 X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2		N	-0-			19
02	4002 X	3654	-0-	-348	-0-	3633	2	21	9	N			-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2		N	-0-			154
10	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2		N	-0-			154
11	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	-0-			N	-0-			154
12	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	2		N	-0-			154
01	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2		N	-0-			154
*02	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2		N	-0-			154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
09	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2		N	-0-			-0-
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2		N	-0-			-0-
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2		N	-0-			-0-
01	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2		N	-0-			-0-
02	9744 X	6638	-0-	-3106	-0-	6638	2		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2	N	-0-			-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2	N	-0-			-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2	N	-0-			-0-
*02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2	N	-0-			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF. 19231 - 19490

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652													
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680													
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

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
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 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

09		4620 #	3309	-0-	-1311	-0-	3309	3		N	-0-		34
10		6539 R	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-		34
11		9600 #	2882	-0-	-6718	-0-	2882	3		N	-0-		34
12		9920 #	4825	-0-	-5095	-0-	2	1	4823	3	N	-0-	34
01		9920 #	3136	-0-	-6784	-0-	2	1	3134	3	N	-0-	34
02		6119 #	4383	-0-	-1736	-0-	4383	3		N	-0-		34

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257													
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

09		360 N	214	-0-	-146	-0-	214	3		N	-0-		64
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		64
11		510 N	213	-0-	-297	-0-	213	3		N	-0-		64
12		217 N	76	-0-	-141	-0-	76	3		N	-0-		64
01		651 N	14	-0-	-637	-0-	14	3		N	-0-		64
*02		203 N	39	-0-	-164	-0-	38	3	1	9	N	1	65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230													
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

09		2880 X	1995	-0-	-885	-0-	300	1	1485	3	Y	3	1
							207	4					
10		2170 X	1892	-0-	-278	-0-	310	1	1582	3	Y	-0-	-0-
11		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	3	Y	3	1
							3	9					
12		2077 X	1852	-0-	-225	-0-	310	1	1302	3	Y	2	1
							238	4					
01		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	3	Y	3	1
							3	9					
02		2233 N	2021	-0-	-212	-0-	290	1	1728	3	Y	3	1
							3	9					

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714													
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390													
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

09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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	14670 #	18	-0-	-14652	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	7320 #	56	-0-	-7264	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	2282	-0-	-5282	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4712 #	643	-0-	-4069	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	58 #	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGUTEX (BARNETT)			56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862															
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130							
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	

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

MARALO (WOLFCAMP)			57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC			072691															
CHEVRON 47			WELL #:	1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866							
09		4200 X	3905	-0-	-295	-0-	3862	3	43	9	N	39					289	
10		4340 X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	3			N	-0-					289	
11		3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	2066	3	41	9	N	37	186	1			140	
12		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4153	3	9	9	N	8					148	
01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4289	3	19	9	N	17					165	
02		3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					165	

VAQUERO OPERATING			882776															
PECOS - G- FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GRANDE JV-P			WELL #:		1		RRCID ->		228680		COMPL. DATE		05/25/2007		TOTAL DEPTH		21650 PERF.10592 - 10610	
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100	
10		3100 N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					100	
11		3000 N	2926	-0-	-74	235	2926	3			N	-0-					100	
12		243 N	8	-0-	-235	-0-	8	3			N	-0-					100	
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					100	
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					100	

MENDEL ESTATE -38-			WELL #:		2		RRCID ->		282494		COMPL. DATE		02/05/1986		TOTAL DEPTH		11200 PERF.10843 - 10938	
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-	
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-	
11		660 N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	3	36	9	N	33					33	
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					33	
*02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1086	3	415	9	N	377	179	1			231	

MENDEL ESTATE -38-			WELL #:		3		RRCID ->		282495		COMPL. DATE		10/02/1986		TOTAL DEPTH		11200 PERF.10817 - 10873	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	3	63	9	N	57	189	1			242	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					290	
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	8	3	48	9	N	44					334	
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-	179	3			155	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					155	
02		58 N	7	-0-	-51	-0-	7	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					
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 CODE	EOM BALANCE	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	

HILL & HILL 34			WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
02	DLQ G-10	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440 -	2753
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900				
09	900	#	876	-0-	-24	-0-	21	1	666	2	Y	71	75	1	5
							111	4	78	9					
10	992	#	756	-0-	-236	-0-	18	1	606	2	Y	87	83	1	9
							36	4	96	9					
11	810	#	720	-0-	-90	-0-	18	1	589	2	Y	86	89	1	6
							18	4	95	9					
12	880	R	880	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	96	95	1	7
							19	4	106	9					
01	837	#	717	-0-	-120	-0-	18	1	599	2	Y	84	86	1	5
							8	4	92	9					
02	783	#	673	-0-	-110	-0-	18	1	517	2	Y	80	80	1	5
							50	4	88	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
GARY PERMIAN, LLC				296347							
STROMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110866	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	24900	PERF. 22652 - 24730
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			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		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8331													
09		32700	29056	-0-	-3644 B	-11975	29056	2		N	-0-		-0-
10		33790	29106	-0-	-4684 B	-16659	29106	2		N	-0-		-0-
11		30668	26010	-0-	-4658 B	-21317	26010	2		N	-0-		-0-
12		29616	29223	-0-	-393 B	-21710	29223	2		N	-0-		-0-
01		26718	29839	-0-	3121 B	-18589	29839	2		N	-0-		-0-
02		22251	27783	-0-	5532 B	-13057	27783	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13057													

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
09		1890 N	1182	-0-	-708	-0-	1150	2	32	9	Y	29	28 0
10		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1755	2	20	9	Y	18	19 0
11		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1812	2	23	9	Y	21	21 0
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	37 0
*01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	Y	30	30 0
02		1769 N	310	-0-	-1459	-0-	284	2	26	9	Y	24	24 0

MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC				631638									
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8326 - 8428		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682 - 3925		
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-		-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	917	-0-	917	917	917	3		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	1192	-0-	1192	2109	1192	3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	640	-0-	640	2749	640	3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1186	-0-	1186	3935	1186	3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804 - 3946		
09		3120 X	1065	-0-	-2055	-0-	1065	3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1905	3		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	1534	-0-	1534	3439	1534	3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	2023	-0-	2023	5462	2023	3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1495	-0-	1495	6957	1495	3		Y	-0-		-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	399	-0-	399	2433	398 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	3029 X	596	-0-	-2433	-0-	596 3		Y	-0-			-0-
11	780 N	581	-0-	-199	-0-	581 3		Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	545 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	676 3	287 9	N	261	180 1		203
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	681 3	224 9	N	204	183 1		224
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	386 3	90 9	N	82	184 1		122
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	485 3	227 9	N	206	168 1		160
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	644 3	220 9	N	200	188 1		172
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	542 3	134 9	N	122	172 1		122

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555								
THAI		WELL #:		1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-			187
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		N	-0-			187
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 3		N	-0-			187
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			187
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			187
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			187

POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	90 1	3034 3	N	-0-			-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	90 1	3155 3	N	-0-			-0-
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	90 1	5087 3	N	-0-			-0-
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	90 1	3703 3	N	-0-			-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	90 1	4556 3	N	-0-			-0-
02	5017 X	3715	-0-	-1302	-0-	90 1	3625 3	N	-0-			-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		WELL #:		59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CULBERSON			
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719								
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:			RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016												

OIL AND GAS DIVISION

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		511772										
KIRK		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237				
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
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02		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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250				
09	4380 #	3955	-0-	-425	-0-	3955 3		N	-0-			179
10	4526 #	4186	-0-	-340	-0-	4114 3	72 9	N	65	160 1		84
11	4380 #	3766	-0-	-614	-0-	3720 3	46 9	N	42			126
12	4092 #	3929	-0-	-163	-0-	3875 3	54 9	N	49			175
01	4185 #	4085	-0-	-100	-0-	4011 3	74 9	N	67	170 1		72
02	3915 #	3713	-0-	-202	-0-	3669 3	44 9	N	40			112

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 4		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 4		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	38 2	39 4	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190		- 5385	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086		- 8800	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620		- 4809	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086		- 5210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736		- 4852	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798		- 5137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745	-	5426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4824	-	5209		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386	-	5394		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					112

BLAKE		WELL #:		2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5135	-	5215		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5128	-	5169		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4786	-	5149		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812	-	5142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC MANDELL		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558 - 4680			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) CALLON (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL		60950 500 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
		WELL #: 1 L		RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380		PERF. N/A			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350		PERF. N/A			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) CALLON (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL		//CONT.// //CONT.//	60950 500 124807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
		WELL #:	2	RRCID -> 117560	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 19050	PERF.17840	- 18850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

PETROPLEX ENERGY INC. QUINN		660886		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC U. S. NATIONAL		60950 750 124807		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1 U	RRCID -> 046194	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHBURG UNIT		660886		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		-0-
11	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-

NATIONAL -A-		660886		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		660886		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC U.S. NATIONAL		//CONT.// 60950 750 //CONT.// 124807		NON-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 #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914																
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621								
09	14B2	EXT	85	-0-	85	146	84	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	224	X	78	-0-	-146	-0-	78	2			N	-0-				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-

PETROPLEX ENERGY INC. QUINN		WELL #: 106H		RRCID -> 217188		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PETREY		WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512								
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-				195
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-				195
11	9750	X	3427	-0-	-6323	-0-	3427	3			N	-0-				195
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-				195
*01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-				195
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT				195

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
				WELL #: 1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474				
09	750 N	645	-0-	-105	-0-	645 2			N	-0-			-0-
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	642 2			N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2			N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2			N	-0-			-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3			N	-0-			-0-
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	577 3			N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			Y	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2			Y	-0-			-0-
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-			-0-
02	696 N	539	-0-	-157	-0-	539 3			Y	-0-			-0-
HUMPHREY				WELL #: 5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400				
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154				
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2			N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2			N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3			N	-0-			-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341 3			N	-0-			-0-
EIKEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243				
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 3			N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
GARRETT				WELL #: 1701H	RRCID -> 174933	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11965 - 17492					
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	3000 N	2680	-0-	-320	9966	2218 3	246 4	Y	196	211 0	7		
10	3100 N	2466	-0-	-634	9332	2157 3	102 4	Y	188	191 0	4		
11	3000 N	1965	-0-	-1035	8297	1394 3	373 4	Y	180	182 0	2		
12	3100 N	3084	-0-	-16	8281	2007 3	146 4	Y	846	788 0	58	2	8
01	3100 N	67	-0-	-3033	5248	931 9	8 4	Y	4	62 0	-0-		
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	2348	55 3		Y	2	2 0	-0-		
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110 - 16600					
09	4560 X	3901	-0-	-659	-0-	3340 3	371 4	Y	173	181 0	6		
10	4712 X	4076	-0-	-636	-0-	190 9	176 4	Y	174	177 0	3		
11	4230 X	3050	-0-	-1180	-0-	3709 3	604 4	Y	169	171 0	1		
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	191 9		Y	-0-	1 0	-0-		
01	4061 X	2255	-0-	-1806	-0-	2260 3	270 4	Y	36	35 0	1		
*02	3799 X	541	-0-	-3258	-0-	186 9	36 4	Y	30	27 0	4		
LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131 - 17429					
09	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2491 3	276 4	Y	171	176 0	9		
10	3100 N	3516	-0-	416	416	188 9	150 4	Y	182	183 0	8		
11	2793 N	2377	-0-	-416	-0-	3166 3	451 4	Y	215	216 0	7		
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	200 9	164 4	Y	207	194 0	18	2	8
01	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	1689 3	255 4	Y	199	208 0	9		
*02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	237 9	177 4	Y	244	222 0	31		
MIDLAND SW				WELL #:	1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900 - 6292				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																	
LELA "A"																	
WELL #: 1802H										RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12141 - 17458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04	DLQ	G-10	5	-0-	5	5			2	3	3	9	Y	3	3	0	4
*05	DLQ	G-10	7	-0-	7	12			4	3	3	9	Y	3	3	0	4
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	19			4	3	3	9	Y	3	3	0	4
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	25			3	3	3	9	Y	3	3	0	4
08		31 N	6	-0-	-25	-0-			3	3	3	9	Y	3	3	0	4
*09		7 N	6	-0-	-1	-0-			3	3	3	9	Y	3	3	0	4
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-			3	3	3	9	Y	3	3	0	4
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-			2	3	1	4	Y	3	3	0	4
									3	9							
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-			2	3	1	4	Y	3	3	0	4
									3	9							
*01		6 N	4	-0-	-2	-0-			2	3	2	9	Y	2	3	0	3
*02		6 N	2	-0-	-4	-0-			2	3			Y	-0-	3	0	-0-

GARRETT D										RRCID -> 177959		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.12028 - 15948	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F										RRCID -> 178569		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 11891		PERF.12441 - 17313	
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-			548	3	61	4	Y	30	31	0	1
									33	9							
10	651	N	555	-0-	-96	-0-			498	3	24	4	Y	30	31	0	-0-
									33	9							
11	600	N	481	-0-	-119	-0-			353	3	94	4	Y	31	31	0	-0-
									34	9							
12	651	N	492	-0-	-159	-0-			428	3	31	4	Y	30	28	0	2
									33	9							
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-			469	3	65	4	Y	24	26	0	-0-
									26	9							
*02	464	N	426	-0-	-38	-0-			364	3	28	4	Y	31	27	0	4
									34	9							

GARRETT "E"										RRCID -> 180054		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12144 - 15576	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G"										RRCID -> 180138		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12183 - 17503	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		1	0		-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-			771	3	107	4	Y	2	2	0	-0-
									2	9							
*02	2900	N	4321	-0-	1421	1421			3720	3	284	4	Y	288	252	0	36
									317	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390															
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	829	3	92	4	Y	188	197	0	8
							207	9							
10	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1076	827	3	39	4	Y	191	194	0	5
							210	9							
11	DLQ	G-10	897	-0-	897	1973	512	3	137	4	Y	225	226	0	4
							248	9							
12	DLQ	G-10	917	-0-	917	2890	661	3	48	4	Y	189	179	0	14
							208	9							
01	3000	N	843	-0-	-2157	733	570	3	79	4	Y	176	184	0	6
							194	9							
*02	1673	N	940	-0-	-733	-0-	662	3	51	4	Y	206	186	0	26
							227	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										//CONT.// 251726								
HILL 30										WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137 - 16163
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILL 25										WELL #:	1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12095 - 13750
09	30	N		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-			
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-			
11	30	N		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-			
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

HILL 29-20										WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120 - 15875
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILL "30-A"										WELL #:	3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008 - 15480
09	3000	N	2863	-0-	-137	2611	2724	3	139	9	Y	126	125	1	35			
10	3100	N	2524	-0-	-576	2035	2313	3	211	9	Y	192	169	1	58			
11	3000	N	2242	-0-	-758	1277	2095	3	147	9	Y	134	151	1	41			
12	3100	N	1947	-0-	-1153	124	1781	3	166	9	Y	151	163	1	29			
01	2352	N	2228	-0-	-124	-0-	1965	3	263	9	Y	239	231	1	37			
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1833	3	298	9	Y	271	226	1	82			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)										61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
ARCH OIL & GAS, LLC										029272								
CRUMP, W. E.										WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CRUMP, W. E.										WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
09	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-			-0-			
10	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	417	-0-	417	1149	417	3			Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	427	-0-	427	1576	427	3			Y	-0-			-0-			
01	1576	R	-0-	-0-	-1576	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571								
DEARING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	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

09		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
10		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
11		1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
12		1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
01		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
*02		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A				
09		150 #	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
01		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
*02		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 8360	PERF. N/A				
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
*02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 7983	PERF. N/A				
BEATY, ESTHER				334922								
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIOTT, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIOTT, SKELLY				WELL #: 2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		480 #	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-		-0-
10		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
11		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
*02		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A				
09	2790 #	2532	-0-	-258	-0-	2515	3	17	9	N	15				168
10	2852 #	2642	-0-	-210	-0-	2627	3	15	9	N	14				182
11	2760 #	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-				182
12	2790 #	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-				186
01	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2731	3	9	9	N	8	173	1		21
02	2523 #	2462	-0-	-61	-0-	2432	3	30	9	N	27				48

HARKEY ENERGY INC. BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855				
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				53
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				53
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				53
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				53
*02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				53

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804				
09	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-				73
10	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-				73
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				73
12	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-				73
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-				73
*02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		1	RRCID ->	117917	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4201 - 4407				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2019 - P/A 09/17/19															

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5470 - 5570	
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
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2652	2	60	4	Y	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2380	2	220	4	Y	-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-
02	T. A.	3240	-0-	3240	3240	1620	2	1620	4	Y	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-
02	T. A.	159	-0-	159	159	70	2	89	9	Y	4

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 5492 - 5708	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	Y	-0-
02	T. A.	1260	-0-	1260	1260	752	2	508	9	Y	23

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768	
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-
01	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575 - 9005	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	96	1	505	3	N	191
10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	99	1	921	3	N	191
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	96	1	886	3	N	191
12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	191
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	191
*02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	93	1	851	3	N	191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		//CONT.//		62416 666	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #:		1	RRCID ->	281989	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8485 - 8949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	130	1	153	3	Y	9	70
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	10	9	215	3	Y	31	101
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	34	9	197	3	Y	-0-	101 1 -0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	108	1	235	3	Y	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	106	1	203	3	Y	-0-	-0-
*02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	106	1	186	3	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200									
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #:		4	RRCID ->	173333	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5598 - 5648	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200									
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #:		39	RRCID ->	169847	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5046 - 5056	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH 35		WELL #:		1	RRCID ->	055567	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	8062 - 8145	
09	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	-0-
10	954	R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.		264	-0-	264	842	264	2			Y	-0-	-0-
01	T. A.		663	-0-	663	1505	663	2			Y	-0-	-0-
*02	2634	R	1129	-0-	-1505	-0-	1129	2			Y	-0-	-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
ROMONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055832	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	17295	PERF.	N/A	
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-	-0-
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-	-0-
11	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-	-0-
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-	-0-
01	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-	-0-
02	1914	N	1892	-0-	-22	-0-	1892	2			N	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689	
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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17											

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF. 18717 - 18856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366	2	1	9	N	1					19
10	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			19
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					19
12	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					19
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					29
02	2349 N	1297	-0-	-1052	-0-	1295	2	2	9	N	2					31

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					191
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					191
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					191
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					192
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					195
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1479	4	310	9	N	282	174	1	24	8	312
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1546	4	314	9	N	285	352	1	11	8	234
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1376	4	320	9	N	291	360	1	22	8	143
12	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1145	4	249	9	N	226	179	1	14	8	176
01	1860 N	1224	-0-	-636	-0-	982	4	242	9	N	220	180	1	23	8	193
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1736	4	210	9	N	191	184	1	10	8	190

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 17324	PERF.17145 - 17155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003										TOTAL DEPTH 16805	PERF.16385 - 16400		
09	27510 X	16286	-0-	-11224	-0-	16286	2		N	-0-			-0-
10	31873 X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2		N	-0-			-0-
11	18990 X	9387	-0-	-9603	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
12	30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	30155	2		N	-0-			-0-
01	31868 X	14512	-0-	-17356	-0-	46	1	14466	2	N	-0-		-0-
02	29812 X	13166	-0-	-16646	-0-	13166	2		N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH 17640	PERF.16985 - 17426		
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	101	1	193	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	262	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	120	1	151	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	609 X	365	-0-	-244	-0-	118	1	233	3	Y	-0-		-0-
						14	4						

OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995										TOTAL DEPTH 21893	PERF.16332 - 16657		
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	558 N	235	-0-	-323	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	2		N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997										TOTAL DEPTH 21707	PERF.16100 - 16451		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007										TOTAL DEPTH 16750	PERF.15947 - 16500		
09	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		Y	-0-			-0-
10	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2		Y	-0-			-0-
11	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2		Y	-0-			-0-
12	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2		Y	-0-			-0-
01	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2		Y	-0-			-0-
*02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803															
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950															
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

09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746															

09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	482	1	2950	2	N	-0-			-0-
10		892 X	892	-0-	-0-	-0-	196	1	696	2	N	-0-			-0-
11		2460 X	1125	-0-	-1335	-0-	236	1	889	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	465	-0-	-3069	-0-	193	1	272	2	N	-0-			-0-
01		3534 X	648	-0-	-2886	-0-	158	1	490	2	N	-0-			-0-
02		3306 X	813	-0-	-2493	-0-	55	1	758	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331															

09		3000 N	3137	-0-	137	137	3137	2			N	-0-			-0-
10		2245 N	2108	-0-	-137	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11		2430 N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
12		2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
01		2542 X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
02		2378 X	1758	-0-	-620	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686															

09		3000 N	3113	-0-	113	113	341	1	2772	2	N	-0-			-0-
10		2099 N	1986	-0-	-113	-0-	312	1	1674	2	N	-0-			-0-
11		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	354	1	2088	2	N	-0-			-0-
12		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	313	1	1882	2	N	-0-			-0-
01		2015 X	1492	-0-	-523	-0-	237	1	1255	2	N	-0-			-0-
02		1885 X	786	-0-	-1099	-0-	786	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633															

09		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	1198	1	8529	2	N	-0-			-0-
10		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1017	1	4974	2	N	-0-			-0-
11		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1068	1	5682	2	N	-0-			-0-
12		6417 X	5364	-0-	-1053	-0-	893	1	4471	2	N	-0-			-0-
01		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1563	1	7763	2	N	-0-			-0-
*02		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	96	1	8119	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941															

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470																	
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000										TOTAL DEPTH	19050	PERF.16388 - 16645					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534																	
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982										TOTAL DEPTH	21700	PERF.16570 - 16872					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					142
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					172
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					97
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	4	8	9	N	7					104

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																	
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	17000	PERF.15997 - 16845					
09		10530 X	10508	-0-	-22	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10		10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11		10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
12		10881 X	9683	-0-	-1198	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01		10850 X	9560	-0-	-1290	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02		10150 X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995										TOTAL DEPTH	11092	PERF.10994 - 11006					
*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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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					
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10		775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11		750 N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12		775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01		713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02		667 N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 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	AMT	CODE	BALANCE
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-	-0-	
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-	-0-	
11	2940 X	1701	-0-	-1239	-0-	93	1	1608 2	N	-0-	-0-	
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153 2	N	-0-	-0-	
01	3038 X	981	-0-	-2057	-0-	981	2		N	-0-	-0-	
*02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-	-0-	

REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006				
M	O	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
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-	-0-	
10	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2		N	-0-	-0-	
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2613 2	N	-0-	-0-	
12	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	154	1	3107 2	N	-0-	-0-	
01	4557 X	2175	-0-	-2382	-0-	2175	2		N	-0-	-0-	
*02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-	-0-	

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932				
M	O	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
09	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2		N	-0-	-0-	
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-	-0-	
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237 2	N	-0-	-0-	
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967 2	N	-0-	-0-	
01	682 X	408	-0-	-274	-0-	408	2		N	-0-	-0-	
*02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		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												
M	O	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
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397				
M	O	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
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-	-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-	-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328				
M	O	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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//	65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623								
LINDEMANN		WELL #:	2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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	
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1147 3	15 9	N	14	129
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1163 3	9 9	N	8	137
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234 3	6 9	N	5	142
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221 3	9 9	N	8	150
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190 3	10 9	N	9	159
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1100 3	7 9	N	6	165

NUZ (WOLFCAMP)			66345 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
CHIMAYO		WELL #:	1	RRCID ->	185105	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	6570 - 6606
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	
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10 3	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-

CAPSAICIN		WELL #:	1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415
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	
09	2550	#	1933	-0-	-617	-0-	1711 3	222 9	N	202	146
10	2635	#	2263	-0-	-372	-0-	2034 3	229 9	N	208	190
11	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	1825 3	241 9	N	219	237
12	2511	#	2263	-0-	-248	-0-	2006 3	257 9	N	234	298
01	2263	#	2222	-0-	-41	-0-	1968 3	254 9	N	231	198
02	2117	#	2067	-0-	-50	-0-	1799 3	268 9	N	244	262

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	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	
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930 3	N	-0-		-0-
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044 3	N	-0-		-0-
11	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892 3	N	-0-		-0-
12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006 3	N	-0-		-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981 3	N	-0-		-0-
*02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533 3	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:	2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12777 - 13410
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	
09	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622 3	N	-0-		-0-
10	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912 3	N	-0-		-0-
11	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310 3	N	-0-		-0-
12	16616	X	11085	-0-	-5531	-0-	11085 3	N	-0-		-0-
01	16616	X	15880	-0-	-736	-0-	15880 3	N	-0-		-0-
02	15544	X	13889	-0-	-1655	-0-	13889 3	N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
PECOS FEE			WELL #: 1	RRCID -> 020550	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL DEPTH 17768	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-			-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-			-0-
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-			-0-
12		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607 2	N	-0-			-0-
*02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2	N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.			149441									
MCINTYRE			WELL #: 1	RRCID -> 187036	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16490	PERF.12960 - 13044					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OATES STATE - 181 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 223523	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 14435	PERF.14330 - 14405					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.			285084									
-158- EICHENHOFER STATE			WELL #: 1A	RRCID -> 049867	COMPL. DATE 01/10/1971	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
SMITH, HORACE			WELL #: 1	RRCID -> 038485	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725	PERF.13480 - 13605					
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.			WELL #: 1	RRCID -> 044455	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780	PERF.13455 - 13582					
09		36720 X	35615	-0-	-1105	-0-	35615 2	N	-0-			-0-
10		37944 X	34550	-0-	-3394	-0-	34550 2	N	-0-			-0-
11		36720 X	33305	-0-	-3415	-0-	33305 2	N	-0-			-0-
12		37829 X	37829	-0-	-0-	-0-	37829 2	N	-0-			-0-
01		37510 X	36564	-0-	-946	-0-	36564 2	N	-0-			-0-
02		34423 X	31942	-0-	-2481	-0-	31942 2	N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	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
09		26460 X	25974	-0-	-486	-0-	25974 2	N	-0-		-0-
10		27218 X	26548	-0-	-670	-0-	26548 2	N	-0-		-0-
11		26310 X	23584	-0-	-2726	-0-	23584 2	N	-0-		-0-
12		27063 X	26993	-0-	-70	-0-	26993 2	N	-0-		-0-
01		26908 X	26783	-0-	-125	-0-	26783 2	N	-0-		-0-
02		25114 X	25106	-0-	-8	-0-	25106 2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2	N	-0-		-0-
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	N	-0-		-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-		-0-
12		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2	N	-0-		-0-
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2	N	-0-		-0-
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 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
*05	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 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
*05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-					-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 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
*05	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484												
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	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
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A					
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA)																
		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
		//CONT.//		426961												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340				
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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OWEGO (TANSILL)																
		//CONT.//		67871 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
		//CONT.//		426961												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A				
09	90 N	54	-0-	-36	-0-		10 2	44 9	N	40	178 1	57				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1	58 9	N	53		110				
11	30 N	10	-0-	-20	-0-		6 1	1 2	N	3		113				
							3 9									
12	62 N	14	-0-	-48	-0-		6 2	8 9	N	7		120				
01	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 2		N	-0-		120				
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 2	13 9	N	12		132				

OWEGO (TUBB)																
		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
		//CONT.//		216899												
DIAMOND M OIL CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

ARCO FEE "101"																
				WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.																
		//CONT.//		426961												
		//CONT.//		426961												
VALLEY -O-				WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

VALLEY -J-																
				WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	111 1		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
RECOVERY OPERATING LP		696542											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14252 - 14320	
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	628	-0-	-4022	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2		N	-0-			-0-
12	8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
01	8494 X	216	-0-	-8278	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	7946 X	208	-0-	-7738	-0-	208	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14027 - 16850	
09	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2		N	-0-			-0-
10	11873 X	1618	-0-	-10255	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
11	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2		N	-0-			-0-
12	14229 X	11529	-0-	-2700	-0-	11529	2		N	-0-			-0-
01	14229 X	401	-0-	-13828	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	13311 X	312	-0-	-12999	-0-	312	2		N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
VICTERRA ENERGY, LLC				885213						
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
FELIX WATER, LLC				265326						
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALEY BRINE COMPANY				345404						
HALEY 32										
		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484						
ROARK										
		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334	
09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-		N	-0-		52
10	15996 X	22	-0-	-15974	-0-	22 3	N	-0-		52
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-		N	-0-		52
12	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-		N	-0-		52
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-		N	-0-		52
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		52

ROARK "34"										
		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266	
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-		N	-0-		48
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-		N	-0-		96
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		96
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		96
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568	- 10603	
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
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	504 3	7 9		N	6			229
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	843 3	34 9		N	31	177 1		83
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	917 3	91 9		N	83			166
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	905 3	31 9		N	28			194
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	855 3	11 9		N	10			204
*02		638 N	627	-0-	-11	-0-	576 3	51 9		N	46	191 1		59

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880	- 11770	
09		49260 X	36294	-0-	-12966	-0-	8 1	34434 3		N	1684	1640 1		451
							1852 9							
10		50499 X	40290	-0-	-10209	-0-	9 1	38390 3		N	1719	1830 1		340
							1891 9							
11		48870 X	34261	-0-	-14609	-0-	5 1	32791 3		N	1332	1287 1	1 8	384
							1465 9							
12		46717 X	39208	-0-	-7509	-0-	8 1	37126 3		N	1885	2036 1	2 8	231
							2074 9							
01		45539 X	36436	-0-	-9103	-0-	2 1	34578 3		N	1687	1593 1	2 8	323
							1856 9							
02		37700 X	32380	-0-	-5320	-0-	30822 3	1558 9		N	1416	1471 1	1 8	267

PARKS (DEVONIAN)				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	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125	- 15016	
09		5460 X	4798	-0-	-662	-0-	4693 3	105 9		Y	95	172 1		144
10		5642 X	4718	-0-	-924	-0-	4622 3	96 9		Y	87	183 1		48
11		5190 X	4739	-0-	-451	-0-	4627 3	112 9		Y	102			150
12		4991 X	2232	-0-	-2759	-0-	2116 3	116 9		Y	105			255
01		4991 X	3449	-0-	-1542	-0-	3348 3	101 9		Y	92	181 1		166
*02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4674 3	119 9		Y	108	185 1		89

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070	- 15750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
PLATFORM OPERATING, LLC				667928								
CAPPS FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820		
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
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					148
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					153
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					154
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					156
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					158
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					159

XTO ENERGY INC.				945936								
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
09	14B2	EXT		62	-0-	62	225	61	3	1	9	44
10	14B2	EXT		2	-0-	2	227	2	3			42
11		227	N	-0-	-0-	-227	-0-					17
12		148	N	148	-0-	-0-	-0-	109	3	39	9	47
01		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					38
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					36

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
09	2945	N		2945	-0-	-0-	-0-	2927	3	18	9	184	
10	2357	N		2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			61	
11	1860	X		1619	-0-	-241	-0-	1566	3	53	9	92	
12	3038	X		-0-	-0-	-3038	-0-					73	
01	3038	X		-0-	-0-	-3038	-0-					72	
02	2842	X		13	-0-	-2829	-0-			13	3	72	

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868	
09	720	N		229	-0-	-491	-0-	229	3			-0-	
10	465	N		288	-0-	-177	-0-	288	3			-0-	
11	390	N		284	-0-	-106	-0-	284	3			-0-	
12	740	N		740	-0-	-0-	-0-	740	3			-0-	
01	3100	N		6694	-0-	3594	-0-	6694	3			-0-	
*02	2900	N		322	-0-	-2578	-0-	1016	3			-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838	
09	1154	N		1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			-0-	
10	1026	N		1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			-0-	
11	930	N		677	-0-	-253	-0-	677	3			-0-	
12	1178	N		372	-0-	-806	-0-	372	3			-0-	
01	1283	N		1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			-0-	
*02	1247	N		1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					89	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					47	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					28	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					29	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787					
09	5250 X	614	-0-	-4636	-0-	380	3	234	9	Y	213	190	0		51
10	5084 X	1849	-0-	-3235	-0-	1656	3	193	9	Y	175	188	0		38
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-	38	0		-0-
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5496	3	51	9	Y	46	32	0		14
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4747	3	154	9	Y	140	113	0		41
*02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4426	3	52	9	Y	47	74	0		14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090					
09	3210 X	990	-0-	-2220	-0-	990	3			Y	-0-				-0-
10	2325 X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			Y	-0-				-0-
11	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			Y	-0-				-0-
12	2976 X	1918	-0-	-1058	-0-	1865	3	53	9	Y	48	33	0		15
01	3100 N	11384	-0-	8284	-0-	8284	11372	3	12	9	Y	11	23	0	3
*02	2900 N	1513	-0-	-1387	-0-	6897	1510	3	3	9	Y	3	5	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574					
09	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	3	12	9	Y	11	8	0		3
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3549	3	63	9	Y	57	40	0		20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945					
09	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12770	3	72	9	Y	65	60	0		18
10	9579 X	5811	-0-	-3768	-0-	5694	3	117	9	Y	106	87	0		37
11	11010 X	3724	-0-	-7286	-0-	3651	3	73	9	Y	66	77	0		26
12	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-				-0-
02	12412 X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755					
09	6720 X	4180	-0-	-2540	-0-	4110	3	70	9	Y	64	71	0		18
10	6944 X	6482	-0-	-462	-0-	6311	3	171	9	Y	155	119	0		54
11	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	8938	3	175	9	Y	159	150	0		63
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3696	3	253	9	Y	230	125	0		168
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				168
*02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6448	3	208	9	Y	189	111	0		202

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	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
09	2760 X	326	-0-	-2434	-0-	319 3	7 9	Y	6	4 0		2
10	899 X	32	-0-	-867	-0-	30 3	2 9	Y	2	3 0		1
11	990 X	85	-0-	-905	-0-	85 3		Y	-0-	1 0		-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460 3	7 9	Y	6	2 0		4
01	3100 N	6411	-0-	3311	3311	6409 3	2 9	Y	2			6
*02	2900 N	2418	-0-	-482	2829	2416 3	2 9	Y	2	5 0		3

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4223 3	166 9	Y	151	66 0		85
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3142 3	24 9	Y	22	82 0		25
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2899 3	97 9	Y	88	22 0		91
12	4526 X	3188	-0-	-1338	-0-	3107 3	81 9	Y	74	113 0		52
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-	3594 3	55 9	Y	50	52 0		50
02	4234 X	2684	-0-	-1550	-0-	2681 3	3 9	Y	3	6 0		47

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

09	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19091 3	200 9	Y	182	233 0		51
10	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10122 3	124 9	Y	113	125 0		39
11	11940 X	6207	-0-	-5733	-0-	6028 3	179 9	Y	163	138 0		64
12	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			Y	-0-	64 0		-0-
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			Y	-0-			-0-
02	16994 X	-0-	-0-	-16994	-0-			Y	-0-			-0-

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

09	570 N	185	-0-	-385	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
10	434 N	135	-0-	-299	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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

09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4041 3	55 9	Y	50	74 0		28
10	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3110 3	52 9	Y	47	27 0		48
11	3540 X	2595	-0-	-945	-0-	2537 3	58 9	Y	53	43 0		58
12	4247 X	3295	-0-	-952	-0-	3216 3	79 9	Y	72	79 0		51
01	4247 X	3161	-0-	-1086	-0-	3083 3	78 9	Y	71	52 0		70
02	3973 X	2456	-0-	-1517	-0-	2365 3	91 9	Y	83	9 0		144

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

09	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6873 3	109 9	Y	99	58 0		302
10	6944 X	5662	-0-	-1282	-0-	5590 3	72 9	Y	65	16 0		351
11	6930 X	4955	-0-	-1975	-0-	4886 3	69 9	Y	63	206 0		208
12	7223 X	6107	-0-	-1116	-0-	6045 3	62 9	Y	56	64 0		200
01	7223 X	6486	-0-	-737	-0-	6434 3	52 9	Y	47	38 0		209
02	6757 X	6008	-0-	-749	-0-	5975 3	33 9	Y	30	14 0		225

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		Y	-0-			-0-
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		Y	-0-			-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2467 3	11 9	Y	10	3 0		7
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			7
*02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2038 3	75 9	Y	68	6 0		69

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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

09	3000 N	3363	-0-	-0-	363	363	3363	3				Y	-0-					-0-
10	2790 X	1943	-0-	-0-	-847	-0-	1914	3	29	9	Y	26	20	0				6
11	3510 X	1777	-0-	-0-	-1733	-0-	1714	3	63	9	Y	57	44	0				19
12	3627 X	1574	-0-	-0-	-2053	-0-	1539	3	35	9	Y	32	41	0				10
01	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	-0-	11714	3	4	9	Y	4	13	0				1
02	3248 X	1469	-0-	-0-	-1779	-0-	1466	3	3	9	Y	3	3	0				1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

09	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	-0-	8349	3				Y	-0-					-0-
11	8010 X	7557	-0-	-0-	-453	-0-	7557	3				Y	-0-					-0-
12	8277 X	7784	-0-	-0-	-493	-0-	7784	3				Y	-0-					-0-
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	7801 X	-0-	-0-	-7801	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	3	0				1
10	3038 X	1071	-0-	-0-	-1967	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	0				1
11	3000 X	1805	-0-	-0-	-1195	-0-	1760	3	45	9	Y	41	26	0				16
12	3131 X	775	-0-	-0-	-2356	-0-	764	3	11	9	Y	10	19	0				7
01	3131 X	2632	-0-	-0-	-499	-0-	2574	3	58	9	Y	53						60
*02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	Y	28	53	0				35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

09	5550 X	4315	-0-	-0-	-1235	-0-	4287	3	28	9	Y	25	21	0				6
10	5735 X	3827	-0-	-0-	-1908	-0-	3725	3	102	9	Y	93	79	0				20
11	3990 X	2469	-0-	-0-	-1521	-0-	2275	3	194	9	Y	176	138	0				58
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-					Y	-0-	58	0				-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	3857 X	-0-	-0-	-3857	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

09	2880 X	2684	-0-	-0-	-196	-0-	2592	3	92	9	Y	84	143	0				47
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	3	143	9	Y	130	46	0				131
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	3	274	9	Y	249	115	0				265
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	3	224	9	Y	204	326	0				143
01	3627 X	2937	-0-	-0-	-690	-0-	2769	3	168	9	Y	153	145	0				151
02	4089 X	2457	-0-	-0-	-1632	-0-	2335	3	122	9	Y	111	19	0				243

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

09	4770 X	4650	-0-	-0-	-120	-0-	4598	3	52	9	Y	47	45	0				11
10	5146 X	4643	-0-	-0-	-503	-0-	4602	3	41	9	Y	37	40	0				8
11	4680 X	4491	-0-	-0-	-189	-0-	4444	3	47	9	Y	43	37	0				14
12	4836 X	4442	-0-	-0-	-394	-0-	4389	3	53	9	Y	48	47	0				15
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-					Y	61	58	0				18
02	4495 X	4159	-0-	-0-	-336	-0-	4104	3	55	9	Y	50	53	0				15

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448	- 15961				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222	- 15190
09	14B2 EXT	859	-0-	859	859	3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2093	1234	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093			Y	-0-		-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			Y	-0-		-0-
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3	Y	-0-		-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	Y	-0-		-0-
12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3	Y	-0-		-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-		-0-
02	4959 X	4536	-0-	-423	-0-	4536	3	Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	- 15480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411			
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	3	39	9	Y	35	35	0	8
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3287	3	41	9	Y	37	37	0	8
11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3139	3	46	9	Y	42	36	0	14
12	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	2976	3	74	9	Y	67	60	0	21
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	49	56	0	14
02	3248 X	2891	-0-	-357	-0-	2873	3	18	9	Y	16	25	0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494			
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	Y	27	29	0	8
10	1984 X	1732	-0-	-252	-0-	1673	3	59	9	Y	54	43	0	19
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2349	3	64	9	Y	58	54	0	23
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-			-0-

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	- 15207			
09	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7717	3	55	9	Y	50	62	0	12
10	7843 X	7779	-0-	-64	-0-	7777	3	2	9	Y	2	14	0	-0-
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7927	3	81	9	Y	74	50	0	24
12	8029 X	6282	-0-	-1747	-0-	6193	3	89	9	Y	81	80	0	25
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	106	100	0	31
02	7743 X	6696	-0-	-1047	-0-	6638	3	58	9	Y	53	68	0	16

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12410 - 15061	
M	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
09	4170 X	3422	-0-	-748	-0-	3385	3	37 9	Y	34	39 0	8
10	4619 X	1883	-0-	-2736	-0-	1837	3	46 9	Y	42	41 0	9
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4766	3	113 9	Y	103	78 0	34
12	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4185	3	94 9	Y	85	92 0	27
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	89	90 0	26
02	4727 X	4071	-0-	-656	-0-	3976	3	95 9	Y	86	86 0	26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12468 - 15966	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	78	93 0	22
10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	854	3	39 9	Y	35	45 0	12
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	661	3	44 9	Y	40	36 0	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16 0	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-				Y	-0-		-0-

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12434 - 15454	
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5698	3	32 9	Y	29	61 0	7
10	7657 X	5630	-0-	-2027	-0-	5544	3	86 9	Y	78	68 0	17
11	5430 X	5292	-0-	-138	-0-	5292	3		Y	-0-	17 0	-0-
12	5611 X	5315	-0-	-296	-0-	5093	3	222 9	Y	202	139 0	63
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				Y	224	222 0	65
02	5249 X	5116	-0-	-133	-0-	4929	3	187 9	Y	170	184 0	51

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400 - 16202	
09	2550 N	2404	-0-	-146	-0-	2394	3	10 9	Y	9	11 0	2
10	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	2402	3	20 9	Y	18	16 0	4
11	2970 X	1276	-0-	-1694	-0-	1273	3	3 9	Y	3	6 0	1
12	3069 X	1122	-0-	-1947	-0-	1120	3	2 9	Y	2	2 0	1
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	3	3 0	1
02	2320 X	1148	-0-	-1172	-0-	1148	3		Y	-0-	1 0	-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400	
09	1620 X	1244	-0-	-376	-0-	1213	3	31 9	Y	28		31
10	1798 X	823	-0-	-975	-0-	800	3	23 9	Y	21	21 0	31
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-	8 0	23
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		23
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

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

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

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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			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

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	672 N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	N	14					48
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	618	3	15	9	N	14					62
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	660	3	18	9	N	16					78
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	682	3	14	9	N	13					91
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662	3	17	9	N	15					106
*02	667 N	637	-0-	-30	-0-	620	3	17	9	N	15					121

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234					-0-
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5521	2	331	9	N	301					-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

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	1590 N	1348	-0-	-242	-0-	1296	2	52	9	N	47					103
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1511	2	32	9	N	29					132
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					142
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	N	14					155
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	1	8			22
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9	133	1			31

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICITSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1596 3	67 9	N	61			131
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1577 3	64 9	N	58			189
11	1560 N	1042	-0-	-518	-0-	994 3	48 9	N	44	172 1		61
12	1705 N	630	-0-	-1075	-0-	630 3		N	-0-			61
01	1643 N	616	-0-	-1027	-0-	616 3		N	-0-			61
02	1015 N	560	-0-	-455	-0-	560 3		N	-0-			61

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

09	6252 X	3255	-0-	-2997	-0-	3216 2	39 9	Y	35	35 1		34
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2647 2	21 9	Y	19	17 1		36
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1856 2	6 9	Y	5			41
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2444 2	6 9	Y	5			46
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1975 2	18 9	Y	16	36 1		26
02	3045 X	1737	-0-	-1308	-0-	1726 2	11 9	Y	10			36

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 16098 - 16482

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691											
PECOS 'L' FEE		WELL #:		1A		RRCID -> 282388		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 21500		PERF.10682 - 10744	
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
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018													

VAQUERO OPERATING		882776						CNTY: PECOS					
PECOS "L" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

8004 JV-P GRANDE		WELL #:		1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15744 - 16106	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		2235		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235													

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	
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	505 2	18 9	N	16			98
10		651 N	502	-0-	-149	-0-	488 2	14 9	N	13			111
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	425 2	19 9	N	17			128
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	921 2	19 9	N	17			145
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	16			161
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656											
KONE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581	
09		540 N	385	-0-	-155	-0-	367 3	18 9	N	16			142
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	802 3	22 9	N	20			162
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	887 3	22 9	N	20			182
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	783 3	24 9	N	22			204
01		806 N	524	-0-	-282	-0-	495 3	29 9	N	26	155 1		75
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	872 3	29 9	N	26			101

RAYDEN		695567						CNTY: PECOS					
REDMOND "B"		WELL #:		1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565	
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1765 3	61 9	N	55	160 1		40
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1876 3	66 9	N	60			100
11		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1578 3	57 9	N	52			152
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1910 3	67 9	N	61	162 1		51
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1918 3	66 9	N	60			111
*02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1729 3	44 9	N	40			151

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
 HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 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
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	31	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	29	1	618	2	N	-0-	-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

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

09	720 N	493	-0-	-227	-0-	432	3	61	9	N	55	162	1	100
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	697	3	55	9	N	50			150
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	889	3	77	9	N	70	172	1	48
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	814	3	74	9	N	67			115
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	492	3	74	9	N	67			182
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	900	3	67	9	N	61	171	1	72

OLSEN ENERGY INC. 621750
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

09	840 N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	327	-0-	-696	-0-	327	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 HILLIN, T. A. 388787
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10			40
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10			50
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	N	10			60
12	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1489	2	11	9	N	10			70
01	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1395	2	11	9	N	10			80
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10			90

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2929 X	2721	-0-	-208	-0-	2721	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	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
09	810 N	604	-0-	-206	-0-		604 3		N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 3		N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 3		N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	825	-0-	-539	-0-		825 3		N	-0-			-0-
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 3		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
B & B ENERGY (I)				039783									
I.R.T. "29"				WELL #:	1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349	
M	O	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29				WELL #:	4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363	
M	O	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A				WELL #:	3	RRCID ->	096722	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	1418	PERF. 1266 - 1374	
M	O	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29"				WELL #:	3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292	
M	O	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238				CNTY: PECOS					
ATKINS				WELL #:	B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380	
M	O	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.// 421238													
ATKINS		WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290					
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATKINS		WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATKINS		WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATKINS, GEORGE		WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
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	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		66
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		66
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		66
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		66
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		66
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		66

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
EL SAPO "2"				1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHARBAUER, J. "43"				1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 - 3532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P & C RANCH				2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

APV MCCAMEY LLC				028617		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
DESERT WILLOW				1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617							
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623							
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852							
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2	N	-0-	-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101							
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY			WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	12725 - 15305					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20			WELL #:	1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6250					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC			WELL #:	296347	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855					
FITZGERALD "17"			WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855					
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			WELL #:	450175	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A					
T.A.S. MOBIL STATE			WELL #:	1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A					
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	120	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	124	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2508	2	N	-0-					-0-
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP)			WELL #:	70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			WELL #:	147862													
REED			WELL #:	2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	10218 - 15499					
09	5274		5082	-0-	-192	-0-	5082	3			N	-0-					36
10	4068	R	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					36
11	4196	R	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					36
12	5053		4019	-0-	-1034	-0-	4019	3			N	-0-					36
01	5053		3879	-0-	-1174	-0-	3879	3			N	-0-					36
02	4727		3448	-0-	-1279	-0-	3448	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				008481											
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11135	- 17633	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		185070 X	155829	-0-	-29241	-0-	107074	2	30972	4	Y	16166	16166	1	1295
							17783	9							
10		191239 X	124857	-0-	-66382	-0-	107074	2	17783	9	Y	16166	16166	0	1295
11		185070 X	134453	-0-	-50617	-0-	111714	2	5797	4	Y	15402	15402	1	1295
							16942	9							
*12		191239 X	127574	-0-	-63665	-0-	107160	2	4599	4	Y	14377	14377	0	-0-
							15815	9							
*01		191239 X	113140	-0-	-78099	-0-	86449	2	14048	4	Y	11494	11494	0	-0-
							12643	9							
02		178901 X	-0-	-0-	-178901	-0-					Y	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
SUNDANCE 56-3-35				WELL #:	1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

SHERIDAN 55-4-27				WELL #:	1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091	
09		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-			226
10		13299 X	1355	-0-	-11944	-0-	50	1	1284	2	N	19			245
							21	9							
11		12870 X	12389	-0-	-481	-0-	486	1	11682	2	N	201	19	8	427
							221	9							
12		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	592	1	16764	2	N	115	4	8	538
							127	9							
01		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	677	1	13067	2	N	135	11	8	662
							149	9							
*02		19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	673	1	18515	2	N	9	8	8	663
							10	9							

TETON 56-2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703	
09		19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	17875	2	1789	9	N	1626	2124	1	392
10		23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	20041	2	3132	9	N	2847	2164	1	933
11		21210 X	5469	-0-	-15741	-0-	4742	2	727	9	N	661	1074	1	364
12		21917 X	887	-0-	-21030	-0-	883	2	4	9	N	4	180	1	188
01		23188 X	142	-0-	-23046	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8	188
02		21692 X	-0-	-0-	-21692	-0-					N	-0-			188

CHEYENNE 57-3-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455	
09		33595 X	33595	-0-	-0-	-0-	377	1	27591	2	N	5115	5604	1	162
							5627	9							
10		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	217	1	5343	2	N	1155	1139	1	156
							1271	9							
11		21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	636	1	18887	2	N	1562	1503	1	199
							1718	9							
12		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	250	1	6721	2	N	8	1	8	206
							9	9							
01		6448 X	310	-0-	-6138	-0-	11	1	299	2	N	-0-			206
*02		35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	1002	1	29299	2	N	5073	4499	1	619
							5580	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HARRISON UNIT 2-38																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242																	
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		63870 X	52663	-0-	-11207	-0-	46481	2	293	4	Y	5354	4666	1	621	8	230
							5889	9									
10		57474 X	51545	-0-	-5929	-0-	45912	2	265	4	Y	4880	4393	1	532	8	185
							5368	9									
11		52500 X	50654	-0-	-1846	-0-	44919	2	265	4	Y	4973	4247	1	735	8	176
							5470	9									
12		55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	48689	2	288	4	Y	5577	4670	1	828	8	255
							6135	9									
01		54405 X	53048	-0-	-1357	-0-	47532	2	238	4	Y	4798	3922	1	1029	8	102
							5278	9									
02		50895 X	46770	-0-	-4125	-0-	41919	2	233	4	Y	4198	3731	1	367	8	202
							4618	9									
PACE STATE UNIT 1-37																	
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416																	
09		64380 X	55247	-0-	-9133	-0-	43407	2	558	4	N	10256	9693	1	371	8	933
							11282	9									
10		63550 X	47356	-0-	-16194	-0-	38646	2	396	4	N	7558	7639	1	307	8	545
							8314	9									
11		57570 X	48505	-0-	-9065	-0-	39210	2	414	4	N	8074	7506	1	497	8	616
							8881	9									
12		59489 X	55921	-0-	-3568	-0-	45474	2	477	4	N	9064	8666	1	321	8	693
							9970	9									
01		59489 X	54695	-0-	-4794	-0-	43911	2	495	4	N	9354	8838	1	656	8	553
							10289	9									
02		53418 X	46991	-0-	-6427	-0-	38388	2	406	4	N	7452	6568	1	421	8	1016
							8197	9									
POWERS STATE UNIT 2-37																	
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524																	
09		56757 X	56757	-0-	-0-	-0-	49128	2	398	4	Y	6574	6436	1	94	8	314
							7231	9									
10		37541 X	25911	-0-	-11630	-0-	22675	2	167	4	Y	2790	2941	1	46	8	117
							3069	9									
11		36330 X	29270	-0-	-7060	-0-	25264	2	230	4	Y	3433	3371	1	38	8	141
							3776	9									
12		52949 X	52949	-0-	-0-	-0-	45887	2	382	4	Y	6073	5849	1	41	8	324
							6680	9									
01		47349 X	47349	-0-	-0-	-0-	41796	2	310	4	Y	4766	4918	1	45	8	127
							5243	9									
02		53795 X	41019	-0-	-12776	-0-	35046	2	308	4	Y	5150	4961	1	47	8	269
							5665	9									
MONROE 34-188																	
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556																	
09		3810 X	2747	-0-	-1063	-0-	2172	2	26	4	Y	499	478	0	20	8	3
							549	9									
10		3937 X	3188	-0-	-749	-0-	2440	2	37	4	Y	646	619	0	26	8	4
							711	9									
11		3810 X	3555	-0-	-255	-0-	2918	2	33	4	Y	549	546	0	5	8	2
							604	9									
12		3317 X	2034	-0-	-1283	-0-	1509	2	26	4	Y	454	450	0	4	8	2
							499	9									
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	565	557	0	8	8	2
02		3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	669	640	0	28	8	3

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
COVINGTON 34-224														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470														
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
09		17160 X	11864	-0-	-5296	-0-	10232 3	60 4	Y	1429	1413 0	13 8		9
							1572 9							
10		17732 X	7659	-0-	-10073	-0-	6400 3	47 4	Y	1102	1096 0	8 8		7
							1212 9							
11		17160 X	5151	-0-	-12009	-0-	3890 3	47 4	Y	1104	1106 0	1 8		4
							1214 9							
12		13206 X	5824	-0-	-7382	-0-	4135 3	64 4	Y	1477	1470 0	4 8		7
							1625 9							
01		12245 X	10310	-0-	-1935	-0-	8695 3	63 4	Y	1411	1409 0	4 8		5
							1552 9							
02		11455 X	6743	-0-	-4712	-0-	5306 3	56 4	Y	1255	1239 0	15 8		6
							1381 9							
MONROE 34-210														
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097														
09		T. A.	10008	-0-	10008	17279	9116 2	892 9	Y	811	798 0	15 8		5
							2093 9							
10		T. A.	9978	-0-	9978	27257	9168 2	810 9	Y	736	729 0	8 8		4
							37168 2	758 9	Y	689	689 0	2 8		2
11		T. A.	9911	-0-	9911	37168	9153 2	899 9	Y	817	812 0	3 8		4
							9445 2	870 9	Y	791	789 0	3 8		3
12		T. A.	10344	-0-	10344	47512	9445 2	899 9	Y	817	812 0	3 8		4
							9445 2	870 9	Y	791	789 0	3 8		3
01		57759 X	10247	-0-	-47512	-0-	9377 2	870 9	Y	791	789 0	3 8		3
							8251 2	816 9	Y	742	729 0	13 8		3
02		9686 X	9067	-0-	-619	-0-	8251 2	816 9	Y	742	729 0	13 8		3
							1450 9							
SIEVERS UNIT 2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
09		14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	11896 2	162 4	Y	1903	1908 1	61 8		89
							2093 9							
10		15314 X	13721	-0-	-1593	-0-	11650 2	143 4	Y	1753	1741 1	28 8		73
							1928 9							
11		14820 X	14565	-0-	-255	-0-	12166 2	164 4	Y	2032	1990 1	32 8		83
							2235 9							
12		15314 X	14619	-0-	-695	-0-	12027 2	170 4	Y	2202	2146 1	22 8		117
							2422 9							
01		14632 X	13373	-0-	-1259	-0-	10413 2	171 4	Y	2535	2548 1	37 8		67
							2789 9							
02		14094 X	9071	-0-	-5023	-0-	7500 2	121 4	Y	1318	1302 1	14 8		69
							1450 9							
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
09		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4169 2	975 9	Y	886	873 0	12 8		5
							3731 2	1036 9	Y	942	930 0	11 8		6
10		5177 X	4767	-0-	-410	-0-	3731 2	936 9	Y	942	930 0	11 8		6
							3546 2	936 9	Y	851	852 0	2 8		3
11		4800 X	4482	-0-	-318	-0-	3546 2	928 9	Y	844	841 0	2 8		4
							3561 2	928 9	Y	844	841 0	2 8		4
12		5301 X	4489	-0-	-812	-0-	3561 2	928 9	Y	844	841 0	2 8		4
							3755 2	922 9	Y	838	836 0	3 8		3
01		5301 X	4677	-0-	-624	-0-	3755 2	922 9	Y	838	836 0	3 8		3
							3257 2	854 9	Y	776	764 0	11 8		4
02		4959 X	4111	-0-	-848	-0-	3257 2	854 9	Y	776	764 0	11 8		4
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
09		12690 X	5253	-0-	-7437	-0-	4008 3	59 4	Y	1078	1022 0	59 8		6
							1186 9							
10		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
11		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	9727 3	101 4	Y	1715	1695 0	14 8		6
							1887 9							
12		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	9613 3	105 4	Y	1834	1814 0	17 8		9
							2017 9							
01		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	9091 3	109 4	Y	1983	1965 0	20 8		7
							2181 9							
02		11339 X	4197	-0-	-7142	-0-	4096 3	28 4	Y	66	7 0	66 8		-0-
							73 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176		
M	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	
09		31020 X	30657	-0-	-363	-0-	22188	2	364	4	Y	7368	7316	0	53 8 62
							8105	9							
10		35108 X	35108	-0-	-0-	-0-	25234	2	423	4	Y	8592	8495	0	82 8 77
							9451	9							
11		31020 X	30803	-0-	-217	-0-	22403	2	369	4	Y	7301	7280	0	43 8 55
							8031	9							
12		32054 X	31956	-0-	-98	-0-	22083	2	416	4	Y	8597	8545	0	43 8 64
							9457	9							
01		32054 X	26086	-0-	-5968	-0-	18657	2	334	4	Y	6450	6414	0	42 8 58
							7095	9							
02		32857 X	28880	-0-	-3977	-0-	20620	2	359	4	Y	7183	7130	0	42 8 69
							7901	9							

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980		
09		34650 X	4532	-0-	-30118	-0-	3713	3	129	4	Y	627	471	1	136 8 20
							690	9							
10		35805 X	20099	-0-	-15706	-0-	16553	3	176	4	Y	3064	2937	0	57 8 90
							3370	9							
11		34590 X	32933	-0-	-1657	-0-	26665	3	267	4	Y	5455	5313	0	21 8 211
							6001	9							
12		30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	24669	3	270	4	Y	5209	4904	0	56 8 460
							5730	9							
01		40727 X	40727	-0-	-0-	-0-	33260	3	319	4	Y	6498	6697	0	43 8 218
							7148	9							
02		31842 X	22604	-0-	-9238	-0-	18140	3	190	4	Y	3885	3810	0	75 8 218
							4274	9							

BITTERROOT 54-1-18			WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071		
09		61590 X	5210	-0-	-56380	-0-	2780	3	139	4	Y	2083	2093	0	43 8 17
							2291	9							
10		66681 X	34046	-0-	-32635	-0-	31740	3	126	4	Y	1982	1932	0	49 8 18
							2180	9							
11		64530 X	45703	-0-	-18827	-0-	43660	3	114	4	Y	1754	1735	0	24 8 13
							1929	9							
12		66681 X	65097	-0-	-1584	-0-	62167	3	152	4	Y	2525	2490	0	29 8 19
							2778	9							
01		76819 X	76819	-0-	-0-	-0-	74058	3	143	4	Y	2380	2352	0	26 8 21
							2618	9							
*02		58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	56445	3	129	4	Y	2088	2063	0	26 8 20
							2297	9							

JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:		1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11219	- 16616		
09		26580 X	8513	-0-	-18067	-0-	5283	2	136	4	Y	2813	2830	1	18 8 179
							3094	9							
10		27466 X	14038	-0-	-13428	-0-	9262	2	209	4	Y	4152	4212	1	45 8 74
							4567	9							
11		37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	27548	2	405	4	Y	8238	8176	1	31 8 105
							9062	9							
12		27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	20294	2	307	4	Y	6442	6241	1	25 8 281
							7086	9							
01		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	20972	2	268	4	Y	5910	6015	1	14 8 162
							6501	9							
02		35786 X	34685	-0-	-1101	-0-	27204	2	295	4	Y	6533	6399	0	15 8 281
							7186	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CRAVEN UNIT 3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11371	- 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				
09		21480 X	17605	-0-	-3875	-0-	13760 3	183 4	N	3329	3220	1	150 8	74	
							3662 9								
10		23033 X	19601	-0-	-3432	-0-	15654 3	192 4	N	3414	3176	1	186 8	126	
							3755 9								
11		22290 X	15147	-0-	-7143	-0-	12258 3	136 4	N	2503	2472	1	100 8	57	
							2753 9								
12		23033 X	19758	-0-	-3275	-0-	15798 3	183 4	N	3434	3177	1	90 8	224	
							3777 9								
01		21080 X	19012	-0-	-2068	-0-	15380 3	150 4	N	3165	3177	1	90 8	122	
							3482 9								
02		18328 X	12678	-0-	-5650	-0-	10113 3	93 4	N	2247	2122	0	27 8	220	
							2472 9								

JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	11210	- 20571	
09		53400 X	40057	-0-	-13343	-0-	14 1	29499 2	Y	9184	9170	1	68 8	89	
							442 4	10102 9							
10		55180 X	41104	-0-	-14076	-0-	13 1	29118 2	Y	10437	45 0	10209 1		195	
							492 4	11481 9			77 8				
11		53400 X	48997	-0-	-4403	-0-	15 1	35528 2	Y	11764	11495 0	58 8		406	
							514 4	12940 9							
12		55180 X	46887	-0-	-8293	-0-	14 1	33103 2	Y	12085	12059 0	58 8		374	
							476 4	13294 9							
01		55180 X	41851	-0-	-13329	-0-	14 1	30020 2	Y	10355	10303 0	49 8		377	
							426 4	11391 9							
02		47357 X	16417	-0-	-30940	-0-	7 1	11635 2	Y	4190	4334 0	25 8		208	
							166 4	4609 9							

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.	11758	- 21126	
09		59040 X	4308	-0-	-54732	-0-	2964 2	92 4	Y	1138	1100 0	43 8		9	
							1252 9								
10		61008 X	50681	-0-	-10327	-0-	36485 2	750 4	Y	12224	11841 0	284 8		108	
							13446 9								
11		66871 X	66871	-0-	-0-	-0-	48475 2	887 4	Y	15917	15710 0	196 8		119	
							17509 9								
12		65686 X	65686	-0-	-0-	-0-	46450 2	925 4	Y	16646	16490 0	152 8		123	
							18311 9								
01		55361 X	55361	-0-	-0-	-0-	39520 2	820 4	Y	13655	13507 0	150 8		121	
							15021 9								
02		51127 X	40789	-0-	-10338	-0-	28112 2	655 4	Y	10929	10820 0	126 8		104	
							12022 9								

SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	13066	PERF.	13541	- 18102	
09		18930 X	12548	-0-	-6382	-0-	9217 3	3331 9	Y	3028	2977 0	51 8		-0-	
							11407 3	2718 9	Y	2471	2383 0	88 8		-0-	
10		19561 X	14125	-0-	-5436	-0-	12543 3	3296 9	Y	2996	2928 0	68 8		-0-	
							48475 2	2011 9	Y	1828	1796 0	32 8		-0-	
11		18840 X	15839	-0-	-3001	-0-	12543 3	3296 9	Y	2996	2928 0	68 8		-0-	
							7267 3	4252 9	Y	3865	3816 0	49 8		-0-	
12		19344 X	9278	-0-	-10066	-0-	7267 3	2011 9	Y	1828	1796 0	32 8		-0-	
							13428 3	3692 9	Y	3356	3323 0	33 8		-0-	
01		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	13428 3	4252 9	Y	3865	3816 0	49 8		-0-	
							11391 3								
02		15312 X	15083	-0-	-229	-0-	11391 3	3692 9	Y	3356	3323 0	33 8		-0-	

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11064	- 15481	
09		48690 X	32554	-0-	-16136	-0-	24746 3	7808 9	Y	7098	6892 0	206 8		-0-	
							18798 3	6501 9	Y	5910	5686 0	224 8		-0-	
10		50313 X	25299	-0-	-25014	-0-	18798 3	6501 9	Y	5910	5686 0	224 8		-0-	
							13815 3	4802 9	Y	4365	4187 0	178 8		-0-	
11		48690 X	18617	-0-	-30073	-0-	13815 3	4802 9	Y	4365	4187 0	178 8		-0-	
							16798 3	5737 9	Y	5215	5085 0	130 8		-0-	
12		43090 X	22535	-0-	-20555	-0-	16798 3	5737 9	Y	5215	5085 0	130 8		-0-	
							19288 3	6338 9	Y	5762	5689 0	73 8		-0-	
01		41106 X	25626	-0-	-15480	-0-	19288 3	6338 9	Y	5762	5689 0	73 8		-0-	
							18037 3	5403 9	Y	4912	4815 0	97 8		-0-	
02		31465 X	23440	-0-	-8025	-0-	18037 3	5403 9	Y	4912	4815 0	97 8		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090	
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	
09	83751 X	83751	-0-	-0-	-0-	64728	3	19023	9	N	17294	17097	0	196 8	144
10	74233 X	74233	-0-	-0-	-0-	56946	3	17287	9	N	15715	15583	0	135 8	141
11	75698 X	75698	-0-	-0-	-0-	58859	3	16839	9	N	15308	15255	0	78 8	116
12	80936 X	80936	-0-	-0-	-0-	61817	3	19119	9	N	17381	17299	0	69 8	129
01	87898 X	87898	-0-	-0-	-0-	68823	3	19075	9	N	17341	17248	0	67 8	155
*02	72514 X	72514	-0-	-0-	-0-	56248	3	16266	9	N	14787	14737	0	63 8	142

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224	
09	67560 X	6274	-0-	-61286	-0-	4074	3	2200	9	N	2000	1194	0	806 8	-0-
10	69812 X	6303	-0-	-63509	-0-	4132	3	2171	9	N	1974	1337	0	637 8	-0-
11	67560 X	20700	-0-	-46860	-0-	15038	3	5662	9	N	5147	4595	0	552 8	-0-
12	63426 X	30543	-0-	-32883	-0-	24069	3	6474	9	N	5885	5637	0	248 8	-0-
01	49817 X	28974	-0-	-20843	-0-	22517	3	6457	9	N	5870	5764	0	106 8	-0-
*02	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	17590	3	5064	9	N	4604	4505	0	99 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963	
09	65820 X	46670	-0-	-19150	-0-	36619	3	10051	9	N	9137	8769	0	368 8	-0-
10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	29309	3	9720	9	N	8836	8506	0	330 8	-0-
11	36570 X	36570	-0-	-0-	-0-	26982	3	9588	9	N	8716	8567	0	149 8	-0-
12	46271 X	46271	-0-	-0-	-0-	34152	3	12119	9	N	11017	10759	0	258 8	-0-
01	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	32037	3	12059	9	N	10963	10761	0	202 8	-0-
*02	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	35807	3	9283	9	N	8439	8212	0	227 8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699	
09	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	24105	3	5287	9	N	4806	4695	0	111 8	-0-
10	38037 X	27373	-0-	-10664	-0-	22050	3	5323	9	N	4839	4712	0	127 8	-0-
11	36810 X	26448	-0-	-10362	-0-	21473	3	4975	9	N	4523	4469	0	54 8	-0-
12	38037 X	22910	-0-	-15127	-0-	18848	3	4062	9	N	3693	3616	0	77 8	-0-
01	33511 X	27338	-0-	-6173	-0-	22181	3	5157	9	N	4688	4613	0	75 8	-0-
02	28420 X	23758	-0-	-4662	-0-	19449	3	4309	9	N	3917	3837	0	80 8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356	
09	36671 X	36671	-0-	-0-	-0-	27886	3	8785	9	N	7986	7765	0	221 8	-0-
10	41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	31906	3	10030	9	N	9118	8867	0	251 8	-0-
11	32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	24834	3	7814	9	N	7104	6961	0	143 8	-0-
12	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	35724	3	11440	9	N	10400	10224	0	176 8	-0-
01	42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	32270	3	10129	9	N	9208	9017	0	191 8	-0-
*02	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	27880	3	8251	9	N	7501	7403	0	98 8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	- 15500	
09	48960 X	15603	-0-	-33357	-0-	11006	3	296	4	Y	3910	3341	1	611 8	101
						4301	9								
10	45508 X	15685	-0-	-29823	-0-	11295	3	210	4	Y	3800	3428	1	349 8	124
						4180	9								
11	34770 X	16337	-0-	-18433	-0-	12162	3	191	4	Y	3622	3297	1	291 8	158
						3984	9								
12	20956 X	17770	-0-	-3186	-0-	13067	3	208	4	Y	4086	3877	1	171 8	196
						4495	9								
01	20956 X	16511	-0-	-4445	-0-	11996	3	197	4	Y	3925	3786	0	81 8	254
						4318	9								
*02	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	17753	3	273	4	Y	5472	5084	0	184 1	319
						6019	9					139	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
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					
09	25530	X	20902	-0-	-4628	-0-	17232	3	3670	9	N	3336	3270	0	66	8	-0-
10	35557	X	13555	-0-	-22002	-0-	10839	3	2716	9	N	2469	2413	0	56	8	-0-
11	34410	X	12129	-0-	-22281	-0-	9668	3	2461	9	N	2237	2216	0	21	8	-0-
12	35557	X	10789	-0-	-24768	-0-	8843	3	1946	9	N	1769	1742	0	27	8	-0-
01	21607	X	10460	-0-	-11147	-0-	8581	3	1879	9	N	1708	1683	0	25	8	-0-
02	20213	X	17383	-0-	-2830	-0-	13679	3	3704	9	N	3367	3308	0	59	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
09	59105	X	59105	-0-	-0-	-0-	50871	3	8234	9	N	7485	7416	0	69	8	-0-
10	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	27242	3	4505	9	N	4095	4065	0	30	8	-0-
11	13890	X	7898	-0-	-5992	-0-	6489	3	1409	9	N	1281	1272	0	9	8	-0-
12	14353	X	1334	-0-	-13019	-0-	1124	3	210	9	N	191	190	0	1	8	-0-
01	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
09	27870	X	22771	-0-	-5099	-0-	17932	3	4839	9	N	4399	4348	0	51	8	-0-
10	28799	X	20958	-0-	-7841	-0-	16329	3	4629	9	N	4208	4163	0	45	8	-0-
11	26880	X	22052	-0-	-4828	-0-	3	1	17114	3	N	4486	4456	0	30	8	-0-
							4935	9									
12	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	3	1	18878	3	N	4458	4415	0	43	8	-0-
							4904	9									
01	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	3	1	20532	3	N	4855	4803	0	52	8	-0-
							5341	9									
02	22011	X	18687	-0-	-3324	-0-	3	1	14439	3	N	3859	3825	0	34	8	-0-
							4245	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
09	82890	X	71277	-0-	-11613	-0-	60018	3	11259	9	Y	10235	9941	0	294	8	-0-
10	101495	X	101495	-0-	-0-	-0-	85116	3	16379	9	Y	14890	14511	0	379	8	-0-
11	95481	X	95481	-0-	-0-	-0-	80755	3	14726	9	Y	13387	13240	0	147	8	-0-
12	87785	X	87785	-0-	-0-	-0-	74016	3	13769	9	Y	12517	12315	0	202	8	-0-
01	101494	X	96677	-0-	-4817	-0-	81230	3	15447	9	Y	14043	13855	0	188	8	-0-
*02	86992	X	86992	-0-	-0-	-0-	74177	3	12815	9	Y	11650	11443	0	207	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546			
09	104400	X	75260	-0-	-29140	-0-	62208	3	13052	9	N	11865	11582	0	283	8	-0-
10	107880	X	84006	-0-	-23874	-0-	69453	3	14553	9	N	13230	12847	0	383	8	-0-
11	104400	X	76069	-0-	-28331	-0-	63140	3	12929	9	N	11754	11602	0	152	8	-0-
12	97929	X	72366	-0-	-25563	-0-	60014	3	12352	9	N	11229	10993	0	236	8	-0-
01	86075	X	86075	-0-	-0-	-0-	71576	3	14499	9	N	13181	12951	0	230	8	-0-
*02	81638	X	81638	-0-	-0-	-0-	67761	3	13877	9	N	12615	12314	0	301	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300			
09	100410	X	92861	-0-	-7549	-0-	80064	3	12797	9	N	11634	11446	0	188	8	-0-
10	103757	X	72727	-0-	-31030	-0-	63814	3	8913	9	N	8103	7835	0	268	8	-0-
11	100410	X	74807	-0-	-25603	-0-	65382	3	9425	9	N	8568	8444	0	124	8	-0-
12	103757	X	56540	-0-	-47217	-0-	49188	3	7352	9	N	6684	6553	0	131	8	-0-
01	95945	X	46776	-0-	-49169	-0-	41202	3	5574	9	N	5067	4928	0	139	8	-0-
02	89755	X	31707	-0-	-58048	-0-	27591	3	4116	9	N	3742	3643	0	99	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	42508	3	12027	9	N	10934	10487	0	447 8 -0-
10		53982 X	53982	-0-	-0-	-0-	41982	3	12000	9	N	10909	10312	0	597 8 -0-
11		47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	36934	3	10319	9	N	9381	8838	0	543 8 -0-
12		34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	26635	3	7399	9	N	6726	6493	0	233 8 -0-
01		33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	26098	3	7184	9	N	6531	6406	0	125 8 -0-
02		13427 X	2486	-0-	-10941	-0-	1828	3	658	9	N	598	577	0	21 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044	
09		38070 X	25502	-0-	-12568	-0-	19697	3	255	4	Y	5045	5004	0	41 8 42
							5550	9							
10		35550 X	35550	-0-	-0-	-0-	27072	3	360	4	Y	7380	7289	0	67 8 66
							8118	9							
11		29150 X	29150	-0-	-0-	-0-	22277	3	299	4	Y	5976	5934	0	63 8 45
							6574	9							
12		29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	22739	3	302	4	Y	6218	6038	0	180 8 45
							6840	9							
01		35557 X	26046	-0-	-9511	-0-	20442	3	252	4	Y	4865	4836	0	31 8 43
							5352	9							
02		33263 X	15722	-0-	-17541	-0-	11004	3	219	4	Y	4090	4062	0	32 8 39
							4499	9							

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739	
09		29760 X	26377	-0-	-3383	-0-	19933	3	283	4	Y	5601	5561	0	45 8 47
							6161	9							
10		35654 X	35654	-0-	-0-	-0-	26714	3	380	4	Y	7782	7688	0	71 8 70
							8560	9							
11		32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	24906	3	344	4	Y	6968	6949	0	36 8 53
							7665	9							
12		30752 X	30342	-0-	-410	-0-	22731	3	330	4	Y	6619	6585	0	38 8 49
							7281	9							
01		30752 X	27619	-0-	-3133	-0-	21189	3	285	4	Y	5586	5551	0	34 8 50
							6145	9							
02		33350 X	29963	-0-	-3387	-0-	22348	3	324	4	Y	6628	6581	0	34 8 63
							7291	9							

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535	
09		62850 X	46336	-0-	-16514	-0-	36087	3	10249	9	N	9317	9195	0	122 8 -0-
10		63085 X	45791	-0-	-17294	-0-	35337	3	10454	9	N	9504	9332	0	172 8 -0-
11		61050 X	42701	-0-	-18349	-0-	33277	3	9424	9	N	8567	8495	0	72 8 -0-
12		47895 X	42241	-0-	-5654	-0-	32959	3	9282	9	N	8438	8333	0	105 8 -0-
01		47895 X	37191	-0-	-10704	-0-	28477	3	8714	9	N	7922	7844	0	78 8 -0-
02		44805 X	36816	-0-	-7989	-0-	28954	3	7862	9	N	7147	7044	0	103 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL.	DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633 - 16456	
09		152667 X	152667	-0-	-0-	-0-	143322	3	9345	9	N	8495	8170	0	325 8 -0-
10		153518 X	153518	-0-	-0-	-0-	144704	3	8814	9	N	8013	7614	0	399 8 -0-
11		98968 X	98968	-0-	-0-	-0-	91034	3	7934	9	N	7213	7047	0	166 8 -0-
12		97588 X	97588	-0-	-0-	-0-	89852	3	7736	9	N	7033	6783	0	250 8 -0-
01		118334 X	118334	-0-	-0-	-0-	109443	3	8891	9	N	8083	7831	0	252 8 -0-
*02		118674 X	118674	-0-	-0-	-0-	111345	3	7329	9	N	6663	6334	0	329 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839			
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			
09	94860	X	54313	-0-	-40547	-0-	47956	3	6357	9	N	5779	5683	0	96	8	-0-
10	89094	X	32576	-0-	-56518	-0-	28835	3	3741	9	N	3401	3317	0	84	8	-0-
11	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	72024	3	9643	9	N	8766	8711	0	55	8	-0-
12	77686	X	77613	-0-	-73	-0-	68498	3	9115	9	N	8286	8169	0	117	8	-0-
01	80772	X	80772	-0-	-0-	-0-	71212	3	9560	9	N	8691	8593	0	98	8	-0-
02	78938	X	62398	-0-	-16540	-0-	55048	3	7350	9	N	6682	6574	0	108	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264			
09	52800	X	29387	-0-	-23413	-0-	21185	3	411	4	N	7083	6307	1	108	8	834
10	52669	X	51429	-0-	-1240	-0-	38364	3	673	4	N	11265	11250	0	229	8	620
11	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-	12392	9									
12	51925	X	51516	-0-	-409	-0-	665	4	12210	9		11100	11046	0	122	8	552
01	51429	X	51193	-0-	-236	-0-	2	1	38841	3	N	10957	10856	0	109	8	544
02	50518	X	43507	-0-	-7011	-0-	620	4	12053	9		11019	10909	0	111	8	543
							2	1	38427	3	N	9349	9256	0	98	8	538
							643	4	12121	9							
							2	1	32677	3	N						
							544	4	10284	9							

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.	10269	- 14504			
09	42240	X	31269	-0-	-10971	-0-	23273	3	7996	9	N	7269	7159	0	110	8	-0-
10	53785	X	15027	-0-	-38758	-0-	10608	3	4419	9	N	4017	3976	0	41	8	-0-
11	52050	X	15832	-0-	-36218	-0-	11507	3	4325	9	N	3932	3899	0	33	8	-0-
12	53785	X	14539	-0-	-39246	-0-	10836	3	3703	9	N	3366	3323	0	43	8	-0-
01	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	25102	3	8116	9	N	7378	7265	0	113	8	-0-
*02	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	28811	3	9292	9	N	8447	8331	0	116	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.	10605	- 14831			
09	66450	X	44281	-0-	-22169	-0-	34997	3	9284	9	N	8440	8263	0	177	8	-0-
10	58714	X	49293	-0-	-9421	-0-	38556	3	10737	9	N	9761	9525	0	236	8	-0-
11	56820	X	47897	-0-	-8923	-0-	37792	3	10105	9	N	9186	9084	0	102	8	-0-
12	53506	X	48091	-0-	-5415	-0-	38044	3	10047	9	N	9134	8976	0	158	8	-0-
01	49724	X	47009	-0-	-2715	-0-	37139	3	9870	9	N	8973	8838	0	135	8	-0-
02	46313	X	42469	-0-	-3844	-0-	33736	3	8733	9	N	7939	7788	0	151	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.	11963	- 21453			
09	69191	X	69191	-0-	-0-	-0-	52617	3	16574	9	Y	15067	14950	0	117	8	-0-
10	96471	X	96471	-0-	-0-	-0-	72451	3	24020	9	Y	21836	20409	0	1427	8	-0-
11	114202	X	114202	-0-	-0-	-0-	87902	3	26300	9	Y	23909	23512	0	397	8	-0-
12	122688	X	122688	-0-	-0-	-0-	94075	3	28613	9	Y	26012	25536	0	476	8	-0-
01	110048	X	110048	-0-	-0-	-0-	84694	3	25354	9	Y	23049	22342	0	707	8	-0-
02	108634	X	89476	-0-	-19158	-0-	69658	3	19818	9	Y	18016	17946	0	70	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537			
09	60300	X	53495	-0-	-6805	-0-	43780	3	9715	9	Y	8832	8742	1	101	8	109
10	62279	X	60636	-0-	-1643	-0-	49812	3	10824	9	Y	9840	9594	1	149	8	206
11	60270	X	53903	-0-	-6367	-0-	44463	3	9440	9	Y	8582	8571	1	59	8	158
12	55708	X	55708	-0-	-0-	-0-	45812	3	9896	9	Y	8996	8927	1	53	8	174
01	60636	X	49533	-0-	-11103	-0-	40579	3	8954	9	Y	8140	8072	1	77	8	165
02	51881	X	38167	-0-	-13714	-0-	30350	3	7817	9	Y	7106	7141	1	55	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		71610 X	52736	-0-	-18874	-0-		44611	3	8125	9	Y	7386	-0-
10		73997 X	55203	-0-	-18794	-0-		46735	3	8468	9	Y	7698	-0-
11		71610 X	46391	-0-	-25219	-0-		39585	3	6806	9	Y	6187	-0-
12		58187 X	46447	-0-	-11740	-0-		39634	3	6813	9	Y	6194	-0-
01		58001 X	54490	-0-	-3511	-0-		47053	3	7437	9	Y	6761	-0-
02		51649 X	40540	-0-	-11109	-0-		34113	3	6427	9	Y	5843	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281
09		59476 X	59476	-0-	-0-	-0-		50866	3	8610	9	N	7827	-0-
10		60771 X	60771	-0-	-0-	-0-		50709	3	10062	9	N	9147	-0-
11		46435 X	46435	-0-	-0-	-0-		38624	3	7811	9	N	7101	-0-
12		56681 X	56681	-0-	-0-	-0-		48651	3	8030	9	N	7300	-0-
01		53957 X	53957	-0-	-0-	-0-		46441	3	7516	9	N	6833	-0-
*02		45995 X	45995	-0-	-0-	-0-		38031	3	7964	9	N	7240	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956
09		73440 X	8429	-0-	-65011	-0-		6832	3	1597	9	N	1452	-0-
10		75888 X	72131	-0-	-3757	-0-		59752	3	12379	9	N	11254	-0-
11		83621 X	83621	-0-	-0-	-0-		69410	3	14211	9	N	12919	-0-
12		75888 X	73482	-0-	-2406	-0-		61028	3	12454	9	N	11322	-0-
01		89285 X	89285	-0-	-0-	-0-		73705	3	15580	9	N	14164	-0-
*02		73268 X	73268	-0-	-0-	-0-		60652	3	12616	9	N	11469	-0-

GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10684	- 15438
09		79470 X	47383	-0-	-32087	-0-		36912	3	495	4	N	9069	293
10		82119 X	30996	-0-	-51123	-0-		24637	3	449	4	N	5373	136
11		79470 X	71348	-0-	-8122	-0-		56011	3	799	4	N	13216	275
12		61907 X	60359	-0-	-1548	-0-		14538	9	47749	3	N	10888	443
01		63569 X	63569	-0-	-0-	-0-		11977	9	49971	3	N	11745	342
02		68962 X	59601	-0-	-9361	-0-		49971	3	678	4	N	11772	8
								12920	9				74	8
								46225	3	647	4	N	11572	195
								12729	9				104	8

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10416	- 14155
09		42330 X	33355	-0-	-8975	-0-		26478	3	6877	9	Y	6252	-0-
10		43741 X	31222	-0-	-12519	-0-		24731	3	6491	9	Y	5901	-0-
11		38820 X	30177	-0-	-8643	-0-		24152	3	6025	9	Y	5477	-0-
12		36518 X	29971	-0-	-6547	-0-		24318	3	5653	9	Y	5139	-0-
01		34472 X	27660	-0-	-6812	-0-		22151	3	5509	9	Y	5008	-0-
02		32248 X	23915	-0-	-8333	-0-		18781	3	5134	9	Y	4667	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	- 14646
09		49980 X	37979	-0-	-12001	-0-		30433	3	7546	9	Y	6860	-0-
10		51646 X	39196	-0-	-12450	-0-		31351	3	7845	9	Y	7132	-0-
11		45540 X	23513	-0-	-22027	-0-		18215	3	5298	9	Y	4816	-0-
12		47027 X	28860	-0-	-18167	-0-		22097	3	6763	9	Y	6148	-0-
01		39246 X	24524	-0-	-14722	-0-		19479	3	5045	9	Y	4586	-0-
02		36714 X	32744	-0-	-3970	-0-		25871	3	6873	9	Y	6248	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	-	17150			
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	45330	X	19106	-0-	-26224	-0-	15733	3	3373	9	Y	3066	2941	1	98	8	194
10	53781	X	53781	-0-	-0-	-0-	44044	3	9737	9	Y	8852	8526	1	315	8	205
11	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	47439	3	10009	9	Y	9099	8847	1	109	8	348
12	84088	X	84088	-0-	-0-	-0-	71178	3	12910	9	Y	11736	11673	1	169	8	242
01	86735	X	86735	-0-	-0-	-0-	72387	3	14348	9	Y	13044	12657	1	191	8	438
*02	86278	X	86278	-0-	-0-	-0-	72582	3	13696	9	Y	12451	12376	1	227	8	286

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	-	15507			
09	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	45629	3	13204	9	N	12004	11962	0	42	8	-0-
10	61391	X	61391	-0-	-0-	-0-	48349	3	13042	9	N	11856	11826	0	30	8	-0-
11	56760	X	51696	-0-	-5064	-0-	40711	3	10985	9	N	9986	9947	0	39	8	-0-
12	58652	X	45705	-0-	-12947	-0-	35854	3	9851	9	N	8955	8917	0	38	8	-0-
01	58652	X	46344	-0-	-12308	-0-	36244	3	10100	9	N	9182	9136	0	46	8	-0-
02	54868	X	37549	-0-	-17319	-0-	29277	3	8272	9	N	7520	7511	0	9	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	-	20436			
09	71580	X	65430	-0-	-6150	-0-	51885	3	566	4	N	11799	11506	1	132	8	298
10	73966	X	62024	-0-	-11942	-0-	48887	3	561	4	N	11433	11229	1	201	8	301
11	68910	X	35496	-0-	-33414	-0-	27237	3	342	4	N	7197	7429	1	18	8	51
12	69626	X	42661	-0-	-26965	-0-	31803	3	456	4	N	9456	9115	1	27	8	365
01	69626	X	43198	-0-	-26428	-0-	33226	3	440	4	N	8665	8826	1	44	8	160
02	63249	X	13052	-0-	-50197	-0-	9842	3	149	4	N	2783	2797	1	100	8	46
							3061	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	-	19376			
09	92820	X	74058	-0-	-18762	-0-	54020	3	20038	9	N	18216	18078	0	108	8	153
10	88753	X	74507	-0-	-14246	-0-	53999	3	20508	9	N	18644	18483	0	146	8	168
11	85890	X	67391	-0-	-18499	-0-	49849	3	17542	9	N	15947	15924	0	70	8	121
12	88753	X	62978	-0-	-25775	-0-	45689	3	17289	9	N	15717	15650	0	71	8	117
01	76539	X	35535	-0-	-41004	-0-	25886	3	9649	9	N	8772	8757	0	54	8	78
02	71601	X	55614	-0-	-15987	-0-	39470	3	16144	9	N	14676	14532	0	82	8	140

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	-	14434			
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	37305	3	8049	9	N	7317	7219	0	98	8	-0-
10	36797	X	32318	-0-	-4479	-0-	25820	3	6498	9	N	5907	5822	0	85	8	-0-
11	53610	X	29434	-0-	-24176	-0-	23906	3	5528	9	N	5025	4998	0	27	8	-0-
12	55397	X	51680	-0-	-3717	-0-	43375	3	8305	9	N	7550	7456	0	94	8	-0-
01	55397	X	47315	-0-	-8082	-0-	39739	3	7576	9	N	6887	6815	0	72	8	-0-
*02	48494	X	48494	-0-	-0-	-0-	41299	3	7195	9	N	6541	6435	0	106	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.11114	-	15441			
09	70800	X	43156	-0-	-27644	-0-	32926	3	10230	9	N	9300	9264	0	36	8	-0-
10	88536	X	35770	-0-	-52766	-0-	28215	3	7555	9	N	6868	6850	0	18	8	-0-
11	56520	X	6147	-0-	-50373	-0-	3923	3	2224	9	N	2022	1955	0	67	8	-0-
12	54374	X	11659	-0-	-42715	-0-	8644	3	3015	9	N	2741	2706	0	35	8	-0-
01	51336	X	19476	-0-	-31860	-0-	14923	3	4553	9	N	4139	4086	0	53	8	-0-
02	41731	X	26003	-0-	-15728	-0-	20684	3	5319	9	N	4835	4825	0	10	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666	- 15027			
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	BALANCE	
09	73590	X	42263	-0-	-31327	-0-	34027	3	8236	9	N	7487	7426	0	61	8	-0-
10	61473	X	42700	-0-	-18773	-0-	34332	3	8368	9	N	7607	7537	0	70	8	-0-
11	59490	X	29175	-0-	-30315	-0-	22903	3	6272	9	N	5702	5684	0	18	8	-0-
12	55366	X	17500	-0-	-37866	-0-	12662	3	4838	9	N	4398	4368	0	30	8	-0-
01	43679	X	22094	-0-	-21585	-0-	16604	3	5490	9	N	4991	4957	0	34	8	-0-
02	40861	X	30308	-0-	-10553	-0-	23517	3	6791	9	N	6174	6119	0	55	8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	10210	- 14359			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14334				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14334				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14334				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14334				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	266	-0-	266	14600	209	3	57	9	N	52	51	0	1	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14600				N	-0-						-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768	- 15188			
09	81510	X	47625	-0-	-33885	-0-	40210	3	7415	9	N	6741	6665	0	76	8	-0-
10	72571	X	48370	-0-	-24201	-0-	41155	3	7215	9	N	6559	6469	0	90	8	-0-
11	62520	X	49251	-0-	-13269	-0-	42053	3	7198	9	N	6544	6512	0	32	8	-0-
12	61132	X	45220	-0-	-15912	-0-	38704	3	6516	9	N	5924	5856	0	68	8	-0-
01	52237	X	52237	-0-	-0-	44772	3	7465	9	N	6786	6723	0	63	8	-0-	
02	47618	X	44816	-0-	-2802	-0-	38500	3	6316	9	N	5742	5662	0	80	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775	- 14078			
09	113700	X	56008	-0-	-57692	-0-	43391	3	12617	9	N	11470	11380	0	90	8	-0-
10	117490	X	76667	-0-	-40823	-0-	59053	3	17614	9	N	16013	15859	0	154	8	-0-
11	79320	X	68364	-0-	-10956	-0-	52443	3	15921	9	N	14474	14424	0	50	8	-0-
12	71858	X	56481	-0-	-15377	-0-	43081	3	13400	9	N	12182	12078	0	104	8	-0-
01	76663	X	59152	-0-	-17511	-0-	46940	3	12212	9	N	11102	11022	0	80	8	-0-
02	71717	X	70604	-0-	-1113	-0-	56768	3	13836	9	N	12578	12443	0	135	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196	- 16938			
09	63240	X	34802	-0-	-28438	-0-	28196	3	6606	9	N	6005	5941	0	64	8	-0-
10	65348	X	62435	-0-	-2913	-0-	50848	3	11587	9	N	10534	10333	0	201	8	-0-
11	83096	X	83096	-0-	-0-	-0-	67595	3	15501	9	N	14092	13975	0	117	8	-0-
12	65348	X	49477	-0-	-15871	-0-	40212	3	9265	9	N	8423	8308	0	115	8	-0-
01	62434	X	53269	-0-	-9165	-0-	43319	3	9950	9	N	9045	8966	0	79	8	-0-
*02	74163	X	74163	-0-	-0-	-0-	60327	3	13836	9	N	12578	12381	0	197	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771	- 14937			
09	52200	X	36086	-0-	-16114	-0-	29310	3	6776	9	N	6160	6083	0	77	8	-0-
10	53940	X	41513	-0-	-12427	-0-	33641	3	7872	9	N	7156	7058	0	98	8	-0-
11	48480	X	47182	-0-	-1298	-0-	38733	3	8449	9	N	7681	7642	0	39	8	-0-
12	47678	X	36257	-0-	-11421	-0-	29359	3	6898	9	N	6271	6196	0	75	8	-0-
01	42894	X	42894	-0-	-0-	-0-	34901	3	7993	9	N	7266	7198	0	68	8	-0-
02	45617	X	36173	-0-	-9444	-0-	29463	3	6710	9	N	6100	6013	0	87	8	-0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307			
09	105180	X	93122	-0-	-12058	-0-	77525	3	15597	9	N	14179	14109	0	70	8	-0-
10	108686	X	96471	-0-	-12215	-0-	80652	3	15819	9	N	14381	14321	0	60	8	-0-
11	105180	X	78089	-0-	-27091	-0-	64857	3	13232	9	N	12029	11968	0	61	8	-0-
12	99169	X	69908	-0-	-29261	-0-	57944	3	11964	9	N	10876	10833	0	43	8	-0-
01	96472	X	78562	-0-	-17910	-0-	65264	3	13298	9	N	12089	12007	0	82	8	-0-
02	90248	X	59168	-0-	-31080	-0-	48915	3	10253	9	N	9321	9305	0	16	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776
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
09		86040 X	73995	-0-	-12045	-0-	56004 3	17991 9	N	16355	16314 0	41 8		-0-
10		88908 X	85270	-0-	-3638	-0-	66051 3	19219 9	N	17472	17441 0	31 8		-0-
11		86040 X	72122	-0-	-13918	-0-	55957 3	16165 9	N	14695	14655 0	40 8		-0-
12		88908 X	70967	-0-	-17941	-0-	55127 3	15840 9	N	14400	14370 0	30 8		-0-
01		88908 X	61939	-0-	-26969	-0-	48023 3	13916 9	N	12651	12606 0	45 8		-0-
02		79779 X	56720	-0-	-23059	-0-	43991 3	12729 9	N	11572	11562 0	10 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
09		102780 X	84538	-0-	-18242	-0-	61896 3	22642 9	N	20584	20461 0	111 8		173
10		100285 X	85259	-0-	-15026	-0-	61740 3	23519 9	N	21381	21212 0	150 8		192
11		97050 X	76831	-0-	-20219	-0-	56197 3	20634 9	N	18758	18734 0	74 8		142
12		100285 X	78742	-0-	-21543	-0-	57049 3	21693 9	N	19721	19641 0	75 8		147
01		87358 X	76713	-0-	-10645	-0-	56487 3	20226 9	N	18387	18299 0	70 8		165
02		81722 X	70746	-0-	-10976	-0-	51126 3	19620 9	N	17836	17763 0	67 8		171

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633
09		53280 X	49904	-0-	-3376	-0-	40323 3	9581 9	N	8710	8581 0	129 8		-0-
10		55056 X	50798	-0-	-4258	-0-	40942 3	9856 9	N	8960	8819 0	141 8		-0-
11		54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	44863 3	10106 9	N	9187	9149 0	38 8		-0-
12		61797 X	61797	-0-	-0-	-0-	50933 3	10864 9	N	9876	9767 0	109 8		-0-
01		59665 X	59665	-0-	-0-	-0-	49326 3	10339 9	N	9399	9310 0	89 8		-0-
02		51504 X	49709	-0-	-1795	-0-	41599 3	8110 9	N	7373	7297 0	76 8		-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710
09		75600 X	64540	-0-	-11060	-0-	55078 3	9462 9	N	8602	8495 0	107 8		-0-
10		73377 X	71862	-0-	-1515	-0-	62417 3	9445 9	N	8586	8476 0	110 8		-0-
11		78322 X	78322	-0-	-0-	-0-	68513 3	9809 9	N	8917	8850 0	67 8		-0-
12		71002 X	71002	-0-	-0-	-0-	63193 3	7809 9	N	7099	7010 0	89 8		-0-
01		71858 X	70107	-0-	-1751	-0-	62007 3	8100 9	N	7364	7272 0	92 8		-0-
02		73080 X	59535	-0-	-13545	-0-	52692 3	6843 9	N	6221	6150 0	71 8		-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269
09		60600 X	51680	-0-	-8920	-0-	38358 3	13322 9	Y	12111	12073 1	69 8		150
10		57629 X	52176	-0-	-5453	-0-	38163 3	14013 9	Y	12739	12572 1	47 8		270
11		52320 X	48138	-0-	-4182	-0-	35298 3	12840 9	Y	11673	11674 1	54 8		215
12		54064 X	47163	-0-	-6901	-0-	34307 3	12856 9	Y	11687	11645 1	30 8		227
01		54064 X	45303	-0-	-8761	-0-	33404 3	11899 9	Y	10817	10740 1	85 8		219
*02		39105 X	39105	-0-	-0-	-0-	29001 3	10104 9	Y	9185	9290 1	16 8		98

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966
09		70290 X	66741	-0-	-3549	-0-	60021 3	6720 9	N	6109	5691 0	418 8		-0-
10		75950 X	67183	-0-	-8767	-0-	60511 3	6672 9	N	6065	5496 0	569 8		-0-
11		73500 X	51753	-0-	-21747	-0-	46001 3	5752 9	N	5229	4714 0	515 8		-0-
12		75950 X	25585	-0-	-50365	-0-	22653 3	2932 9	N	2665	2473 0	192 8		-0-
01		70308 X	30376	-0-	-39932	-0-	27114 3	3262 9	N	2965	2857 0	108 8		-0-
02		64525 X	31689	-0-	-32836	-0-	28166 3	3523 9	N	3203	3053 0	150 8		-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402
09		27300 X	22320	-0-	-4980	-0-	17390 3	4930 9	N	4482	4400 0	82 8		-0-
10		31744 X	23724	-0-	-8020	-0-	18435 3	5289 9	N	4808	4718 0	90 8		-0-
11		30720 X	23163	-0-	-7557	-0-	18173 3	4990 9	N	4536	4479 0	57 8		-0-
12		31744 X	19592	-0-	-12152	-0-	16736 3	2856 9	N	2596	2528 0	68 8		-0-
01		27838 X	21241	-0-	-6597	-0-	17359 3	3882 9	N	3529	3435 0	94 8		-0-
02		22388 X	18262	-0-	-4126	-0-	14290 3	3972 9	N	3611	3555 0	56 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283257		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862							
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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	54720	X	45822	-0-	-8898	-0-	34470	3	11352	9	Y	10320	10239	0	81	8	-0-
10	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	34898	3	12004	9	Y	10913	10738	0	175	8	-0-
11	45300	X	43710	-0-	-1590	-0-	31939	3	11771	9	Y	10701	10650	0	51	8	-0-
12	47337	X	44327	-0-	-3010	-0-	32448	3	11879	9	Y	10799	10748	0	51	8	-0-
01	47337	X	45046	-0-	-2291	-0-	33463	3	11583	9	Y	10530	10483	0	47	8	-0-
02	41064	X	40282	-0-	-782	-0-	30059	3	10223	9	Y	9294	9250	0	44	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #: 1H		RRCID -> 283258		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229							
09	47130	X	38074	-0-	-9056	-0-	27912	3	430	4	N	8847	8740	1	149	8	348
							9732	9									
10	47957	X	36923	-0-	-11034	-0-	27257	3	405	4	N	8419	8341	1	214	8	212
							9261	9									
11	43170	X	36668	-0-	-6502	-0-	27089	3	390	4	N	8354	8269	1	208	8	89
							9189	9									
12	43431	X	21338	-0-	-22093	-0-	15696	3	250	4	N	4902	4671	1	164	8	156
							5392	9									
01	41044	X	9540	-0-	-31504	-0-	5856	3	210	4	N	3158	2726	0	169	8	419
							3474	9									
02	36801	X	14545	-0-	-22256	-0-	9997	3	215	4	N	3939	3827	0	147	8	384
							4333	9									

PETERSBURG 54-4-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283259		COMPL. DATE 03/22/2019				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327							
09	86040	X	35307	-0-	-50733	-0-	26547	3	8760	9	N	7964	7807	0	157	8	-0-
10	88908	X	50911	-0-	-37997	-0-	38781	3	12130	9	N	11027	10749	0	278	8	-0-
11	66240	X	51587	-0-	-14653	-0-	39325	3	12262	9	N	11147	10821	0	326	8	-0-
12	59210	X	46794	-0-	-12416	-0-	35849	3	10945	9	N	9950	9797	0	153	8	-0-
01	58156	X	42205	-0-	-15951	-0-	32098	3	10107	9	N	9188	9116	0	72	8	-0-
02	49880	X	35865	-0-	-14015	-0-	27198	3	8667	9	N	7879	7792	0	87	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 283282		COMPL. DATE 02/03/2018				TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995							
09	29040	X	26963	-0-	-2077	-0-	21520	3	5443	9	N	4948	4847	0	101	8	-0-
10	30008	X	17634	-0-	-12374	-0-	14002	3	3632	9	N	3302	3200	0	102	8	-0-
11	49740	X	13687	-0-	-36053	-0-	11327	3	2360	9	N	2145	2109	0	36	8	-0-
12	51398	X	21125	-0-	-30273	-0-	17330	3	3795	9	N	3450	3387	0	63	8	-0-
01	51398	X	24157	-0-	-27241	-0-	19297	3	4860	9	N	4418	4348	0	70	8	-0-
02	26071	X	18608	-0-	-7463	-0-	14763	3	3845	9	N	3495	3427	0	68	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #: 1H		RRCID -> 283283		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181							
09	26220	X	25736	-0-	-484	-0-	19614	3	6122	9	N	5565	5438	0	127	8	-0-
10	27094	X	11431	-0-	-15663	-0-	8631	3	2800	9	N	2545	2490	0	55	8	-0-
11	26040	X	13750	-0-	-12290	-0-	1	1	10468	3	N	2983	2941	0	42	8	-0-
							3281	9									
12	26908	X	20721	-0-	-6187	-0-	1	1	15426	3	N	4813	4717	0	96	8	-0-
							5294	9									
01	26908	X	24078	-0-	-2830	-0-	1	1	17990	3	N	5534	5417	0	117	8	-0-
							6087	9									
02	24882	X	18583	-0-	-6299	-0-	1	1	13933	3	N	4226	4145	0	81	8	-0-
							4649	9									

GRENDAL 57-2-25		WELL #: 1H		RRCID -> 283286		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723							
09	182412	X	109935	-0-	-72477	-0-	90751	3	19184	9	N	17440	17156	0	284	8	-0-
10	99975	X	81414	-0-	-18561	-0-	67807	3	13607	9	N	12370	12140	0	230	8	-0-
11	96750	X	66987	-0-	-29763	-0-	55921	3	11066	9	N	10060	9987	0	73	8	-0-
12	99975	X	73072	-0-	-26903	-0-	60986	3	12086	9	N	10987	10826	0	161	8	-0-
01	99975	X	78582	-0-	-21393	-0-	66087	3	12495	9	N	11359	11224	0	135	8	-0-
02	93525	X	69965	-0-	-23560	-0-	58877	3	11088	9	N	10080	9901	0	179	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
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
09		47580 X	38245	-0-	-9335	-0-	30504 3	7741 9	N	7037	6916 0	121 8		-0-
10		49879 X	43930	-0-	-5949	-0-	35031 3	8899 9	N	8090	7950 0	140 8		-0-
11		48330 X	37138	-0-	-11192	-0-	29548 3	7590 9	N	6900	6825 0	75 8		-0-
12		49941 X	48724	-0-	-1217	-0-	38829 3	9895 9	N	8995	8856 0	139 8		-0-
01		49941 X	39664	-0-	-10277	-0-	29420 3	10244 9	N	9313	9208 0	105 8		-0-
02		41093 X	32069	-0-	-9024	-0-	24622 3	7447 9	N	6770	6682 0	88 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
09		64950 X	24400	-0-	-40550	-0-	18827 3	5573 9	N	5066	4812 0	254 8		-0-
10		56358 X	13563	-0-	-42795	-0-	10474 3	3089 9	N	2808	2620 0	188 8		-0-
11		49980 X	43030	-0-	-6950	-0-	32467 3	10563 9	N	9603	9013 0	590 8		-0-
12		52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	42216 3	9793 9	N	8903	8472 0	431 8		-0-
01		40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	32658 3	7725 9	N	7023	6828 0	195 8		-0-
02		41586 X	37472	-0-	-4114	-0-	30425 3	7047 9	N	6406	6199 0	207 8		-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
09		36390 X	24720	-0-	-11670	-0-	18281 3	6439 9	N	5854	5707 0	147 8		-0-
10		37603 X	19562	-0-	-18041	-0-	13666 3	5896 9	N	5360	5190 0	170 8		-0-
11		36390 X	19152	-0-	-17238	-0-	14787 3	4365 9	N	3968	3908 0	60 8		-0-
12		35402 X	28933	-0-	-6469	-0-	22927 3	6006 9	N	5460	5336 0	124 8		-0-
01		29140 X	23860	-0-	-5280	-0-	18576 3	5284 9	N	4804	4704 0	100 8		-0-
02		23896 X	20988	-0-	-2908	-0-	16336 3	4652 9	N	4229	4116 0	113 8		-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
09		55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	46112 3	8951 9	N	8137	7973 0	164 8		-0-
10		54264 X	54264	-0-	-0-	-0-	45706 3	8558 9	N	7780	7621 0	159 8		-0-
11		44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	37724 3	7162 9	N	6511	6443 0	68 8		-0-
12		46273 X	46273	-0-	-0-	-0-	38435 3	7838 9	N	7125	7008 0	117 8		-0-
01		49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	41942 3	7555 9	N	6868	6745 0	123 8		-0-
*02		43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	36628 3	7106 9	N	6460	6347 0	113 8		-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420
09		82880 X	82880	-0-	-0-	-0-	62412 3	20468 9	Y	18607	18485 0	122 8		-0-
10		96211 X	96211	-0-	-0-	-0-	71681 3	24530 9	Y	22300	21805 0	495 8		-0-
11		117359 X	117359	-0-	-0-	-0-	89201 3	28158 9	Y	25598	25507 0	91 8		-0-
12		129662 X	129662	-0-	-0-	-0-	98793 3	30869 9	Y	28063	27970 0	93 8		-0-
01		116177 X	116177	-0-	-0-	-0-	88918 3	27259 9	Y	24781	24699 0	82 8		-0-
02		113448 X	95737	-0-	-17711	-0-	73620 3	22117 9	Y	20106	20033 0	73 8		-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130
09		14B2 EXT	100984	-0-	100984	143013	89821 3	11163 9	N	10148	9082 0	1066 8		-0-
10		246766 X	103753	-0-	-143013	-0-	92357 3	11396 9	N	10360	8973 0	1387 8		-0-
11		136590 X	103771	-0-	-32819	-0-	92564 3	11207 9	N	10188	8862 0	1326 8		-0-
12		141143 X	110533	-0-	-30610	-0-	99867 3	10666 9	N	9696	8890 0	806 8		-0-
01		141143 X	125956	-0-	-15187	-0-	115168 3	10788 9	N	9807	9337 0	470 8		-0-
02		132037 X	110261	-0-	-21776	-0-	101488 3	8773 9	N	7975	7466 0	509 8		-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813
09		49770 X	30408	-0-	-19362	-0-	24543 3	5865 9	N	5332	5254 0	78 8		-0-
10		45384 X	42054	-0-	-3330	-0-	34193 3	7861 9	N	7146	7011 0	135 8		-0-
11		37470 X	30734	-0-	-6736	-0-	24658 3	6076 9	N	5524	5479 0	45 8		-0-
12		38719 X	35321	-0-	-3398	-0-	28677 3	6644 9	N	6040	5963 0	77 8		-0-
01		42067 X	38124	-0-	-3943	-0-	31114 3	7010 9	N	6373	6302 0	71 8		-0-
02		39353 X	33290	-0-	-6063	-0-	27181 3	6109 9	N	5554	5470 0	84 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11324	- 17605	
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
09		41460 X	34374	-0-	-7086	-0-	28812 3	287 4	N	4795	4813 1	34 8	111
							5275 9						
10		39928 X	38905	-0-	-1023	-0-	33305 3	306 4	N	4813	4717 1	20 8	187
							5294 9						
11		38640 X	34022	-0-	-4618	-0-	29231 3	242 4	N	4135	4200 1	25 8	97
							4549 9						
12		39928 X	37036	-0-	-2892	-0-	31583 3	268 4	N	4714	4479 1	17 8	315
							5185 9						
01		39347 X	39347	-0-	-0-	-0-	34508 3	212 4	N	4206	4336 1	19 8	166
							4627 9						
02		36395 X	29836	-0-	-6559	-0-	25587 3	155 4	N	3722	3519 0	1 8	368
							4094 9						

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	10409	PERF.10719	- 14833	
09		38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	29491 3	8688 9	N	7898	7839 0	59 8	-0-
							30668 3	8452 9	N	7684	7619 0	65 8	-0-
10		39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	18882 3	4707 9	N	4279	4263 0	16 8	-0-
							23589 X	23589	-0-	-0-	-16988	-0-	-0-
11		23589 X	23589	-0-	-0-	-0-	29 3	250 9	N	227	225 0	2 8	-0-
							17267 X	7422	-0-	-9845	-0-	-0-	-0-
12		17267 X	279	-0-	-16988	-0-	5510 3	1912 9	N	1738	1723 0	15 8	-0-
							16153 X	4912	-0-	-11241	-0-	-0-	-0-
01		17267 X	7422	-0-	-9845	-0-	4169 3	743 9	N	675	652 0	23 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11744	- 16352	
09		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	7988 3	2409 9	N	2190	2089 0	100 8	13
							12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	66 8	15
10		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	10029 3	2790 9	N	2536	2468 0	66 8	-0-
							11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	17 8	7
11		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	9161 3	2407 9	N	2188	2179 0	17 8	-0-
							11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	20 8	12
12		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	8982 3	2764 9	N	2513	2488 0	20 8	-0-
							01	12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	11
01		12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	8368 3	3095 9	N	2814	2782 0	33 8	-0-
							02	12006 X	9458	-0-	-2548	-0-	12
							6584 3	2874 9	N	2613	2519 0	93 8	-0-

SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	- 14603	
09		42750 X	39100	-0-	-3650	-0-	29632 3	9468 9	N	8607	8461 0	146 8	-0-
							46607 X	46607	-0-	-0-	-0-	166 8	-0-
10		46607 X	46607	-0-	-0-	-0-	36538 3	10069 9	N	9154	8988 0	166 8	-0-
							42750 X	39684	-0-	-3066	-0-	87 8	-0-
11		42750 X	39684	-0-	-3066	-0-	31591 3	8093 9	N	7357	7270 0	87 8	-0-
							44175 X	38391	-0-	-5784	-0-	124 8	-0-
12		44175 X	38391	-0-	-5784	-0-	29744 3	8647 9	N	7861	7737 0	124 8	-0-
							01	44175 X	31332	-0-	-12843	-0-	102 8
01		44175 X	31332	-0-	-12843	-0-	24308 3	7024 9	N	6385	6283 0	102 8	-0-
							02	41325 X	19279	-0-	-22046	-0-	48 8
							15007 3	4272 9	N	3884	3836 0	48 8	-0-

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	- 14502	
09		88440 X	74610	-0-	-13830	-0-	57831 3	16779 9	N	15254	15083 0	171 8	-0-
							91388 X	69740	-0-	-21648	-0-	177 8	-0-
10		91388 X	69740	-0-	-21648	-0-	54198 3	15542 9	N	14129	13952 0	177 8	-0-
							88440 X	42679	-0-	-45761	-0-	38 8	-0-
11		88440 X	42679	-0-	-45761	-0-	32923 3	9756 9	N	8869	8831 0	38 8	-0-
							91388 X	45396	-0-	-45992	-0-	94 8	-0-
12		91388 X	45396	-0-	-45992	-0-	35155 3	10241 9	N	9310	9216 0	94 8	-0-
							01	89993 X	62443	-0-	-27550	-0-	111 8
01		89993 X	62443	-0-	-27550	-0-	48280 3	14163 9	N	12875	12764 0	111 8	-0-
							02	72123 X	58424	-0-	-13699	-0-	156 8
							45132 3	13292 9	N	12084	11928 0	156 8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	- 14270	
09		81759 X	81759	-0-	-0-	-0-	72186 3	9573 9	N	8703	8552 0	151 8	-0-
							85956 X	85956	-0-	-0-	-0-	176 8	-0-
10		85956 X	85956	-0-	-0-	-0-	76760 3	9196 9	N	8360	8184 0	176 8	-0-
							72295 X	72295	-0-	-0-	-0-	49 8	-0-
11		72295 X	72295	-0-	-0-	-0-	64694 3	7601 9	N	6910	6861 0	49 8	-0-
							72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	108 8	-0-
12		72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	64902 3	7807 9	N	7097	6989 0	108 8	-0-
							01	74633 X	74633	-0-	-0-	-0-	99 8
01		74633 X	74633	-0-	-0-	-0-	67530 3	7103 9	N	6457	6358 0	99 8	-0-
							*02	75341 X	75341	-0-	-0-	-0-	139 8
							67211 3	8130 9	N	7391	7252 0	139 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923			
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	
09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	35370	3	5231	9	N	4755	4709	0	46	8	-0-
10	38079 X	38079	-0-	-0-	-0-	33389	3	4690	9	N	4264	4234	0	30	8	-0-
11	34265 X	34265	-0-	-0-	-0-	29558	3	4707	9	N	4279	4235	0	44	8	-0-
12	77682 X	77682	-0-	-0-	-0-	68172	3	9510	9	N	8645	8573	0	72	8	-0-
01	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	53804	3	7717	9	N	7015	6910	0	105	8	-0-
*02	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	12843	3	2072	9	N	1884	1875	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			
09	85980 X	83277	-0-	-2703	-0-	62879	3	20398	9	Y	18544	18021	0	523	8	-0-
10	88846 X	80079	-0-	-8767	-0-	60342	3	19737	9	Y	17943	17281	0	662	8	-0-
11	81570 X	75039	-0-	-6531	-0-	56712	3	18327	9	Y	16661	16002	0	659	8	-0-
12	86056 X	60278	-0-	-25778	-0-	45037	3	15241	9	Y	13855	13544	0	311	8	-0-
01	86056 X	70517	-0-	-15539	-0-	54354	3	16163	9	Y	14694	14485	0	209	8	-0-
02	73718 X	60513	-0-	-13205	-0-	46250	3	14263	9	Y	12966	12750	0	216	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990 - 14931			
09	37050 X	30427	-0-	-6623	-0-	24710	3	5717	9	N	5197	5050	0	147	8	-0-
10	38285 X	27831	-0-	-10454	-0-	22580	3	5251	9	N	4774	4624	0	150	8	-0-
11	34560 X	24999	-0-	-9561	-0-		3	20298	3	N	4271	4189	0	82	8	-0-
						4698	9									
12	31434 X	25645	-0-	-5789	-0-		3	20839	3	N	4366	4268	0	98	8	-0-
						4803	9									
01	31434 X	25146	-0-	-6288	-0-		3	20145	3	N	4544	4456	0	88	8	-0-
						4998	9									
02	29406 X	24574	-0-	-4832	-0-		3	20000	3	N	4155	4068	0	87	8	-0-
						4571	9									

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	11407	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612 - 14906			
09	44220 X	28711	-0-	-15509	-0-	21998	3	6713	9	N	6103	6046	0	57	8	-0-
10	44609 X	31543	-0-	-13066	-0-	24403	3	7140	9	N	6491	6426	0	65	8	-0-
11	34830 X	23442	-0-	-11388	-0-	17754	3	5688	9	N	5171	5151	0	20	8	-0-
12	32240 X	17002	-0-	-15238	-0-	12779	3	4223	9	N	3839	3802	0	37	8	-0-
01	31558 X	12263	-0-	-19295	-0-	9408	3	2855	9	N	2595	2572	0	23	8	-0-
02	29522 X	21443	-0-	-8079	-0-	14841	3	6602	9	N	6002	5941	0	61	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 #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863 - 17834			
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			
09	41580 X	19786	-0-	-21794	-0-	15196	3	4590	9	N	4173	4135	0	38	8	-0-
10	42966 X	24263	-0-	-18703	-0-	18258	3	6005	9	N	5459	5364	0	95	8	-0-
11	41580 X	14510	-0-	-27070	-0-	11179	3	3331	9	N	3028	2896	0	132	8	-0-
12	63730 X	63730	-0-	-0-	-0-	49426	3	14304	9	N	13004	12570	0	434	8	-0-
01	83401 X	83401	-0-	-0-	-0-	65256	3	18145	9	N	16495	16113	0	382	8	-0-
*02	43668 X	43668	-0-	-0-	-0-	33380	3	10288	9	N	9353	9019	0	334	8	-0-

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	10909 - 20995			
09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	65860	3	12075	9	N	10977	10351	0	626	8	-0-
10	43436 X	43436	-0-	-0-	-0-	36465	3	6971	9	N	6337	5859	0	478	8	-0-
11	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	31947	3	6065	9	N	5514	5044	0	470	8	-0-
12	67045 X	67045	-0-	-0-	-0-	57003	3	10042	9	N	9129	8677	0	452	8	-0-
01	69318 X	69318	-0-	-0-	-0-	59571	3	9747	9	N	8861	8625	0	236	8	-0-
*02	64908 X	64908	-0-	-0-	-0-	55136	3	9772	9	N	8884	8613	0	271	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	11288 - 18085			
09	60330 X	57634	-0-	-2696	-0-	46340	3	11294	9	N	10267	10152	0	115	8	-0-
10	61380 X	21744	-0-	-39636	-0-	16618	3	5126	9	N	4660	4617	0	43	8	-0-
11	43230 X	29006	-0-	-14224	-0-	22601	3	6405	9	N	5823	5726	0	97	8	-0-
12	84069 X	84069	-0-	-0-	-0-	65315	3	18754	9	N	17049	16866	0	183	8	-0-
01	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	61524	3	17109	9	N	15554	15349	0	205	8	-0-
02	55709 X	34049	-0-	-21660	-0-	26291	3	7758	9	N	7053	6940	0	113	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155 - 14571			
09	117930 X	53977	-0-	-63953	-0-	47420	3	6557	9	N	5961	5885	0	76	8	-0-
10	121861 X	67161	-0-	-54700	-0-	58860	3	8301	9	N	7546	7444	0	102	8	-0-
11	100860 X	71062	-0-	-29798	-0-	62822	3	8240	9	N	7491	7454	0	37	8	-0-
12	95573 X	68849	-0-	-26724	-0-	60766	3	8083	9	N	7348	7264	0	84	8	-0-
01	67146 X	64990	-0-	-2156	-0-	56267	3	8723	9	N	7930	7862	0	68	8	-0-
02	68701 X	68123	-0-	-578	-0-	60162	3	7961	9	N	7237	7136	0	101	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995			
09	60600 X	10784	-0-	-49816	-0-	7931	3	2853	9	N	2594	2584	0	10	8	-0-
10	62620 X	883	-0-	-61737	-0-	684	3	199	9	N	181	178	0	3	8	-0-
11	60600 X	31939	-0-	-28661	-0-	24386	3	7553	9	N	6866	6796	0	70	8	-0-
12	90512 X	90512	-0-	-0-	-0-	70653	3	19859	9	N	18054	17846	0	208	8	-0-
01	74930 X	74930	-0-	-0-	-0-	59103	3	15827	9	N	14388	14167	0	221	8	-0-
*02	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	38480	3	9809	9	N	8917	8692	0	225	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SKYLANE 57-1-9 UNIT //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		55020 X	32957	-0-	-22063	-0-	26355 3	6602 9	Y	6002	5870 1	106 8	44	
10		48918 X	29938	-0-	-18980	-0-	24089 3	5849 9	Y	5317	5060 1	120 8	181	
11		42870 X	30163	-0-	-12707	-0-	24076 3	6087 9	Y	5534	5562 1	50 8	103	
12		41819 X	31162	-0-	-10657	-0-	24785 3	6377 9	Y	5797	5672 0	64 8	164	
01		40703 X	38699	-0-	-2004	-0-	30801 3	7898 9	Y	7180	7114 0	63 8	167	
02		31871 X	25674	-0-	-6197	-0-	20097 3	5577 9	Y	5070	5009 0	42 8	186	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
09		112950 X	48770	-0-	-64180	-0-	34924 3	13846 9	Y	12587	12564 0	23 8	-0-	
10		116715 X	57499	-0-	-59216	-0-	41220 3	16279 9	Y	14799	14788 0	11 8	-0-	
11		79530 X	75938	-0-	-3592	-0-	55437 3	20501 9	Y	18637	18635 0	2 8	-0-	
12		82181 X	55128	-0-	-27053	-0-	40733 3	14395 9	Y	13086	13071 0	15 8	-0-	
01		82181 X	6672	-0-	-75509	-0-	4912 3	1760 9	Y	1600	1586 0	14 8	-0-	
02		72703 X	46900	-0-	-25803	-0-	34797 3	12103 9	Y	11003	10974 0	29 8	-0-	

BANSHEE 56-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
09		66343 X	66343	-0-	-0-	-0-	52491 3	13852 9	N	12593	12374 0	219 8	-0-	
10		66309 X	61360	-0-	-4949	-0-	50339 3	11021 9	N	10019	9825 0	194 8	-0-	
11		60000 X	55269	-0-	-4731	-0-	41652 3	13617 9	N	12379	12263 0	116 8	-0-	
12		68541 X	54158	-0-	-14383	-0-	42602 3	11556 9	N	10505	10336 0	169 8	-0-	
01		68541 X	62308	-0-	-6233	-0-	47769 3	14539 9	N	13217	13013 0	204 8	-0-	
02		64119 X	29454	-0-	-34665	-0-	23277 3	6177 9	N	5615	5516 0	99 8	-0-	

WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
09		33420 X	30604	-0-	-2816	-0-	22629 3	7975 9	N	7250	7154 0	95 8	60	
10		30357 X	30357	-0-	-0-	-0-	21881 3	8476 9	N	7705	7568 0	128 8	69	
11		31209 X	31209	-0-	-0-	-0-	23418 3	7791 9	N	7083	7034 0	65 8	53	
12		31620 X	27239	-0-	-4381	-0-	19407 3	7832 9	N	7120	7058 0	62 8	53	
01		31620 X	27242	-0-	-4378	-0-	19959 3	7283 9	N	6621	6553 0	62 8	59	
02		30160 X	27716	-0-	-2444	-0-	20526 3	7190 9	N	6536	6473 0	60 8	62	

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
09		79260 X	51054	-0-	-28206	-0-	39188 3	11866 9	N	10787	10455 0	332 8	-0-	
10		79267 X	40350	-0-	-38917	-0-	31065 3	9285 9	N	8441	8108 0	333 8	-0-	
11		76710 X	51439	-0-	-25271	-0-	2 1	39624 3	N	10739	10291 0	448 8	-0-	
							11813 9							
12		73377 X	34858	-0-	-38519	-0-	1 1	26697 3	N	7418	7232 0	186 8	-0-	
							8160 9							
01		68603 X	64726	-0-	-3877	-0-	2 1	50832 3	N	12629	12445 0	184 8	-0-	
							13892 9							
*02		54506 X	54506	-0-	-0-	-0-	2 1	43047 3	N	10415	10223 0	192 8	-0-	
							11457 9							

BIG HORN 56-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BASILLISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		133376 X	133376	-0-	-0-	-0-	101903 3	31473 9	9	N	28612	28328 0	284 8	-0-
10		118149 X	118149	-0-	-0-	-0-	90458 3	27691 9	9	N	25174	24897 0	277 8	-0-
11		105752 X	105752	-0-	-0-	-0-	81147 3	24605 9	9	N	22368	22278 0	90 8	-0-
12		128551 X	128551	-0-	-0-	-0-	98663 3	29888 9	9	N	27171	26941 0	230 8	-0-
01		135129 X	123160	-0-	-11969	-0-	94547 3	28613 9	9	N	26012	25829 0	183 8	-0-
02		126411 X	106542	-0-	-19869	-0-	82241 3	24301 9	9	N	22092	21850 0	242 8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
09		29850 X	25717	-0-	-4133	-0-	18747 3	370 4	4	N	6000	5899 0	101 8	50
							6600 9							
10		30845 X	25584	-0-	-5261	-0-	18462 3	368 4	4	N	6140	6000 0	136 8	54
							6754 9							
11		28620 X	22662	-0-	-5958	-0-	16326 3	329 4	4	N	5461	5394 0	80 8	41
							6007 9							
12		29574 X	21674	-0-	-7900	-0-	15005 3	333 4	4	N	5760	5698 0	60 8	43
							6336 9							
01		27125 X	21501	-0-	-5624	-0-	15261 3	316 4	4	N	5385	5315 0	65 8	48
							5924 9							
02		24853 X	17317	-0-	-7536	-0-	12184 3	265 4	4	N	4425	4380 0	51 8	42
							4868 9							

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
MEDICINE BOW 56-1-3																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																		
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379																		
09	41220	X	25157	-0-	-16063	-0-	18555	3	295	4	Y	5734	5700	0	51	8	48	
10	42594	X	38199	-0-	-4395	-0-	27489	3	474	4	Y	9305	9164	0	106	8	83	
11	41220	X	36639	-0-	-4581	-0-	27502	3	416	4	Y	7928	7896	0	55	8	60	
12	42594	X	33247	-0-	-9347	-0-	24320	3	396	4	Y	7755	7707	0	50	8	58	
01	39029	X	36753	-0-	-2276	-0-	27727	3	412	4	Y	7831	7765	0	54	8	70	
02	35728	X	30207	-0-	-5521	-0-	21710	3	382	4	Y	7377	7327	0	50	8	70	

MISSILE 56-3-27																		
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265																		
09	65820	X	43635	-0-	-22185	-0-	36179	3	7456	9	N	6778	6714	0	64	8	-0-	
10	68014	X	45686	-0-	-22328	-0-	38016	3	7670	9	N	6973	6896	0	77	8	-0-	
11	47550	X	40031	-0-	-7519	-0-	33181	3	6850	9	N	6227	6202	0	25	8	-0-	
12	49135	X	43271	-0-	-5864	-0-	35881	3	7390	9	N	6718	6657	0	61	8	-0-	
01	45694	X	39813	-0-	-5881	-0-	33144	3	6669	9	N	6063	6017	0	46	8	-0-	
02	42746	X	33749	-0-	-8997	-0-	28063	3	5686	9	N	5169	5111	0	58	8	-0-	

MEDICINE BOW 56-1-47																		
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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																		
09	165120	X	82686	-0-	-82434	-0-	67205	3	15481	9	N	14074	13923	0	151	8	-0-	
10	170624	X	88887	-0-	-81737	-0-	72515	3	16372	9	N	14884	14694	0	190	8	-0-	
11	165120	X	67471	-0-	-97649	-0-	55763	3	11708	9	N	10644	10593	0	51	8	-0-	
12	170624	X	79306	-0-	-91318	-0-	65072	3	14234	9	N	12940	12798	0	142	8	-0-	
01	170624	X	63518	-0-	-107106	-0-	50700	3	12818	9	N	11653	11547	0	106	8	-0-	
02	83143	X	54999	-0-	-28144	-0-	44631	3	10368	9	N	9425	9297	0	128	8	-0-	

CHINOOK 55-1-7 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200																		
09	66930	X	47058	-0-	-19872	-0-	38859	3	8199	9	Y	7454	7418	0	36	8	-0-	
10	69161	X	39621	-0-	-29540	-0-	32340	3	7281	9	Y	6619	6561	0	58	8	-0-	
11	62130	X	37514	-0-	-24616	-0-	30691	3	6823	9	Y	6203	6168	0	35	8	-0-	
12	53227	X	40253	-0-	-12974	-0-	33291	3	6962	9	Y	6329	6301	0	28	8	-0-	
01	48639	X	41251	-0-	-7388	-0-	34095	3	7156	9	Y	6505	6476	0	29	8	-0-	
02	45501	X	34969	-0-	-10532	-0-	28769	3	6200	9	Y	5636	5608	0	28	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11668	- 21259
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
09		124950 X	96453	-0-	-28497	-0-	75292 3	912 4	N	18408	18327 0	81 8	-0-
							20249 9						
10		128774 X	85211	-0-	-43563	-0-	66816 3	803 4	N	15993	15848 0	145 8	-0-
							17592 9						
11		110040 X	85296	-0-	-24744	-0-	67383 3	786 4	N	15570	15483 0	87 8	-0-
							17127 9						
12		113708 X	75253	-0-	-38455	-0-	59814 3	684 4	N	13414	13350 0	64 8	-0-
							14755 9						
01		99665 X	76393	-0-	-23272	-0-	60684 3	696 4	N	13648	13581 0	67 8	-0-
							15013 9						
02		93235 X	68297	-0-	-24938	-0-	54133 3	626 4	N	12307	12243 0	64 8	-0-
							13538 9						

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	- 21304
09		118020 X	97695	-0-	-20325	-0-	77801 3	19894 9	N	18085	18008 0	77 8	-0-
							67499 3	17158 9	N	15598	15465 0	133 8	-0-
10		110422 X	84657	-0-	-25765	-0-	66347 3	17083 9	N	15530	15453 0	77 8	-0-
							62518 3	15528 9	N	14116	14056 0	60 8	-0-
11		106860 X	83430	-0-	-23430	-0-	61818 3	16836 9	N	15305	15249 0	56 8	-0-
							52614 3	13811 9	N	12555	12498 0	57 8	-0-
12		110422 X	78046	-0-	-32376	-0-							
01		100967 X	78654	-0-	-22313	-0-							
02		94453 X	66425	-0-	-28028	-0-							

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11505	- 18288
09		84300 X	57910	-0-	-26390	-0-	45938 3	11972 9	Y	10884	10831 0	53 8	-0-
							45531 3	11723 9	Y	10657	10555 0	102 8	-0-
10		78244 X	57254	-0-	-20990	-0-	40567 3	11397 9	Y	10361	10304 0	57 8	-0-
							35491 3	10000 9	Y	9091	9047 0	44 8	-0-
11		71340 X	51964	-0-	-19376	-0-	39428 3	9985 9	Y	9077	9027 0	50 8	-0-
							31299 3	8985 9	Y	8168	8125 0	43 8	-0-
12		66619 X	45491	-0-	-21128	-0-							
01		66619 X	49413	-0-	-17206	-0-							
02		48198 X	40284	-0-	-7914	-0-							

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868
09		8640 X	6205	-0-	-2435	-0-	5487 2	50 4	Y	607	575 0	37 8	2
							668 9						
10		8928 X	6205	-0-	-2723	-0-	5108 2	43 4	Y	958	928 0	28 8	4
							1054 9						
11		8640 X	6974	-0-	-1666	-0-	5398 2	65 4	Y	1374	1360 0	12 8	6
							1511 9						
12		8804 X	8303	-0-	-501	-0-	5645 2	103 4	Y	2323	2312 0	8 8	9
							2555 9						
01		8029 X	6941	-0-	-1088	-0-	4253 2	99 4	Y	2354	2355 0	2 8	6
							2589 9						
02		6728 X	5844	-0-	-884	-0-	3554 2	98 4	Y	1993	1991 0	1 8	7
							2192 9						

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671
09		91590 X	36281	-0-	-55309	-0-	32234 3	4047 9	Y	3679	3634 0	45 8	-0-
							56766 3	7313 9	Y	6648	6523 0	125 8	-0-
10		92225 X	64079	-0-	-28146	-0-	55812 3	7390 9	Y	6718	6655 0	63 8	-0-
							55015 3	7305 9	Y	6641	6591 0	50 8	-0-
11		80040 X	63202	-0-	-16838	-0-	46658 3	6518 9	Y	5925	5887 0	38 8	-0-
							38940 3	5331 9	Y	4846	4809 0	37 8	-0-
12		73005 X	62320	-0-	-10685	-0-							
01		73005 X	53176	-0-	-19829	-0-							
02		61103 X	44271	-0-	-16832	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665																	
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		80220 X	58395	-0-	-21825	-0-	46584	3	11811	9	Y	10737	10686	0	51	8	-0-
10		66557 X	54358	-0-	-12199	-0-	42531	3	11827	9	Y	10752	10661	0	91	8	-0-
11		67290 X	48842	-0-	-18448	-0-	36329	3	12513	9	Y	11375	11327	0	48	8	-0-
12		69533 X	44116	-0-	-25417	-0-	32325	3	11791	9	Y	10719	10683	0	36	8	-0-
01		69533 X	45912	-0-	-23621	-0-	33843	3	12069	9	Y	10972	10935	0	37	8	-0-
02		47850 X	42836	-0-	-5014	-0-	31797	3	11039	9	Y	10035	9998	0	37	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511																	
09		72690 X	53473	-0-	-19217	-0-	41102	3	12371	9	Y	11246	11196	0	50	8	-0-
10		75113 X	52608	-0-	-22505	-0-	40455	3	12153	9	Y	11048	10956	0	92	8	-0-
11		66870 X	46853	-0-	-20017	-0-	36219	3	10634	9	Y	9667	9617	0	50	8	-0-
12		62713 X	36944	-0-	-25769	-0-	27451	3	9493	9	Y	8630	8598	0	32	8	-0-
01		62713 X	44995	-0-	-17718	-0-	34714	3	10281	9	Y	9346	9306	0	40	8	-0-
02		44544 X	30380	-0-	-14164	-0-	22849	3	7531	9	Y	6846	6817	0	29	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218																	
09		84810 X	56726	-0-	-28084	-0-	45596	3	11130	9	Y	10118	10075	0	43	8	-0-
10		73904 X	48638	-0-	-25266	-0-	38739	3	9899	9	Y	8999	8922	0	77	8	-0-
11		63810 X	48618	-0-	-15192	-0-	39125	3	9493	9	Y	8630	8585	0	45	8	-0-
12		65937 X	42178	-0-	-23759	-0-	33827	3	8351	9	Y	7592	7559	0	33	8	-0-
01		65937 X	39191	-0-	-26746	-0-	30326	3	8865	9	Y	8059	8025	0	34	8	-0-
02		49648 X	38210	-0-	-11438	-0-	30372	3	7838	9	Y	7125	7093	0	32	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371																	
09		107910 X	5723	-0-	-102187	-0-	3977	3	1746	9	Y	1587	1047	0	533	1	-0-
10		101959 X	93938	-0-	-8021	-0-	74302	3	19636	9	Y	17851	17644	0	207	8	-0-
11		97140 X	96189	-0-	-951	-0-	76045	3	20144	9	Y	18313	18202	0	111	8	-0-
12		100378 X	87205	-0-	-13173	-0-	68715	3	18490	9	Y	16809	16729	0	80	8	-0-
01		100378 X	82681	-0-	-17697	-0-	64995	3	17686	9	Y	16078	16009	0	69	8	-0-
02		90509 X	83496	-0-	-7013	-0-	65721	3	17775	9	Y	16159	16088	0	71	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106																	
09		27480 X	18381	-0-	-9099	-0-	13598	3	231	4	Y	4138	4119	1	51	8	172
10		28396 X	15236	-0-	-13160	-0-	10485	3	232	4	Y	4108	3857	0	70	8	353
11		27480 X	18133	-0-	-9347	-0-	12260	3	279	4	Y	5085	4982	0	34	8	422
12		28396 X	15323	-0-	-13073	-0-	10865	3	228	4	Y	3845	3934	0	43	8	290
01		19003 X	3139	-0-	-15864	-0-	4230	9	1596	3	Y	1300	1292	0	34	8	264
02		17110 X	8168	-0-	-8942	-0-	1430	9	4483	3	Y	3142	3061	0	59	8	286
							3456	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102																	
09		88350 X	75333	-0-	-13017	-0-	64357	3	10976	9	Y	9978	9914	0	64	8	-0-
10		87110 X	69077	-0-	-18033	-0-	58366	3	10711	9	Y	9737	9661	0	76	8	-0-
11		77190 X	57839	-0-	-19351	-0-	49238	3	8601	9	Y	7819	7780	0	39	8	-0-
12		79763 X	55051	-0-	-24712	-0-	46464	3	8587	9	Y	7806	7768	0	38	8	-0-
01		79763 X	53029	-0-	-26734	-0-	44779	3	8250	9	Y	7500	7465	0	35	8	-0-
02		58145 X	46731	-0-	-11414	-0-	39544	3	7187	9	Y	6534	6502	0	32	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652				
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		
09	155340	X	139249	-0-	-16091	-0-	131069	3	8180	9	Y	7436	7317	0	119	8	-0-
10	160518	X	140395	-0-	-20123	-0-	131880	3	8515	9	Y	7741	7510	0	231	8	-0-
11	155340	X	139263	-0-	-16077	-0-	131023	3	8240	9	Y	7491	7351	0	140	8	-0-
12	146878	X	144209	-0-	-2669	-0-	135793	3	8416	9	Y	7651	7541	0	110	8	-0-
01	146878	X	129225	-0-	-17653	-0-	121604	3	7621	9	Y	6928	6832	0	96	8	-0-
02	134618	X	116341	-0-	-18277	-0-	109652	3	6689	9	Y	6081	5986	0	95	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694				
09	99990	X	-0-	-0-	-99990	-0-				N	-0-						-0-
10	103323	X	60987	-0-	-42336	-0-	50955	3	10032	9	N	9120	9015	0	105	8	-0-
11	115133	X	115133	-0-	-0-	-0-	97048	3	18085	9	N	16441	16346	0	95	8	-0-
12	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	86965	3	14884	9	N	13531	13468	0	63	8	-0-
01	89477	X	89477	-0-	-0-	-0-	75970	3	13507	9	N	12279	12225	0	54	8	-0-
02	111302	X	69649	-0-	-41653	-0-	59510	3	10139	9	N	9217	9169	0	48	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524				
09	100500	X	81610	-0-	-18890	-0-	65461	3	16149	9	Y	14681	14603	0	78	8	-0-
10	75113	X	52900	-0-	-22213	-0-	41967	3	10933	9	Y	9939	9842	0	97	8	-0-
11	93561	X	93561	-0-	-0-	-0-	76433	3	17128	9	Y	15571	15423	0	148	8	-0-
12	92008	X	87163	-0-	-4845	-0-	69621	3	17542	9	Y	15947	15854	0	93	8	-0-
01	92008	X	81225	-0-	-10783	-0-	64541	3	16684	9	Y	15167	15091	0	76	8	-0-
02	87667	X	78044	-0-	-9623	-0-	62560	3	15484	9	Y	14076	14005	0	71	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836				
09	67350	X	52513	-0-	-14837	-0-	43071	3	9442	9	Y	8584	8522	0	62	8	-0-
10	69595	X	54592	-0-	-15003	-0-	45242	3	9350	9	Y	8500	8368	0	132	8	-0-
11	67350	X	46029	-0-	-21321	-0-	39080	3	6949	9	Y	6317	6247	0	70	8	-0-
12	61566	X	47674	-0-	-13892	-0-	39516	3	8158	9	Y	7416	7362	0	54	8	-0-
01	54591	X	47199	-0-	-7392	-0-	38222	3	8977	9	Y	8161	8111	0	50	8	-0-
02	48053	X	42107	-0-	-5946	-0-	33437	3	8670	9	Y	7882	7837	0	45	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875				
09	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	16540	3	6104	9	N	5549	5475	0	74	8	-0-
10	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	15748	3	6323	9	N	5748	5664	0	84	8	-0-
11	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	15172	3	6346	9	N	5769	5738	0	31	8	-0-
12	17670	X	16576	-0-	-1094	-0-	11562	3	5014	9	N	4558	4483	0	75	8	-0-
01	17670	X	15780	-0-	-1890	-0-	11318	3	4462	9	N	4056	4002	0	54	8	-0-
02	16530	X	13140	-0-	-3390	-0-	9341	3	3799	9	N	3454	3386	0	68	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794				
09	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	16412	3	9627	9	N	8752	8750	0	2	8	26
10	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	14819	3	8738	9	N	7944	7872	0	68	8	30
11	18570	X	12018	-0-	-6552	-0-	7069	3	4949	9	N	4499	4477	0	32	8	20
12	26908	X	18145	-0-	-8763	-0-	9946	3	8199	9	N	7454	7420	0	24	8	30
01	26908	X	13143	-0-	-13765	-0-	7170	3	5973	9	N	5430	5419	0	28	8	13
02	25172	X	7385	-0-	-17787	-0-	2523	3	4862	9	N	4420	4394	0	23	8	16

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166				
09	73830	X	55810	-0-	-18020	-0-	45232	3	10578	9	Y	9616	9561	0	55	8	-0-
10	71920	X	53128	-0-	-18792	-0-	43023	3	10105	9	Y	9186	9085	0	101	8	-0-
11	69600	X	49581	-0-	-20019	-0-	40258	3	9323	9	Y	8475	8418	0	57	8	-0-
12	57660	X	50406	-0-	-7254	-0-	40944	3	9462	9	Y	8602	8557	0	45	8	-0-
01	57660	X	46446	-0-	-11214	-0-	37716	3	8730	9	Y	7936	7894	0	42	8	-0-
02	50083	X	35231	-0-	-14852	-0-	28598	3	6633	9	Y	6030	5995	0	35	8	-0-

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			
09		15990 X	14392	-0-	-1598	-0-	11238	2	228	4	Y	2660	2483	0	177	8	7
							2926	9									
10		14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	10818	2	252	4	Y	3266	2553	0	710	8	10
							3593	9									
11		13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	11098	2	218	4	Y	2358	2209	0	149	8	10
							2594	9									
12		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	14467	2	301	4	Y	3314	3185	0	126	8	13
							3645	9									
01		14880 X	11417	-0-	-3463	-0-	8986	2	188	4	Y	2039	2016	0	31	8	5
							2243	9									
02		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583	- 21703			
09		74313 X	74313	-0-	-0-	-0-	56480	3	17833	9	N	16212	16028	0	163	8	99
							63926	3	20098	9	N	18271	18190	0	68	8	112
10		84024 X	84024	-0-	-0-	-0-	70140	3	21326	9	N	19387	19417	0	19	8	63
							65991	3	20173	9	N	18339	18292	0	23	8	87
11		91466 X	91466	-0-	-0-	-0-	72411	3	20602	9	N	18729	18708	0	37	8	71
							60602	3	17867	9	N	16243	16108	0	131	8	75
12		86164 X	86164	-0-	-0-	-0-											
01		93013 X	93013	-0-	-0-	-0-											
02		83056 X	78469	-0-	-4587	-0-											

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203	- 18102			
09		30450 X	7927	-0-	-22523	-0-	6269	3	1658	9	N	1507	1570	1	5	8	39
							41642	3	11790	9	N	10718	10155	0	437	1	154
10		53432 X	53432	-0-	-0-	-0-											
							38474	3	10716	9	N	9742	9727	0	15	8	154
11		49190 X	49190	-0-	-0-	-0-	30594	3	9002	9	N	8184	8183	0	12	8	143
							34177	3	8996	9	N	8178	8198	0	21	8	102
12		39596 X	39596	-0-	-0-	-0-	38430	3	8039	9	N	7308	7314	0	3	8	93
01		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-											
*02		46469 X	46469	-0-	-0-	-0-											

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	- 18873			
09		107460 X	37061	-0-	-70399	-0-	29217	3	7844	9	N	7131	7078	0	53	8	-0-
							58025	3	15431	9	N	14028	13891	0	137	8	-0-
10		99355 X	73456	-0-	-25899	-0-	47168	3	13142	9	N	11947	11885	0	62	8	-0-
							48629	3	13991	9	N	12719	12668	0	51	8	-0-
11		84810 X	60310	-0-	-24500	-0-	45873	3	12999	9	N	11817	11770	0	47	8	-0-
							46927	3	13453	9	N	12230	12178	0	52	8	-0-
12		86614 X	62620	-0-	-23994	-0-											
01		86614 X	58872	-0-	-27742	-0-											
02		68730 X	60380	-0-	-8350	-0-											

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006			
09		55440 X	50118	-0-	-5322	-0-	38481	3	11637	9	N	10579	10570	0	9	8	-0-
							35043	3	10902	9	N	9911	9899	0	12	8	-0-
10		57288 X	45945	-0-	-11343	-0-	29369	3	7161	9	N	6510	6486	0	24	8	-0-
							26219	3	8421	9	N	7655	7632	0	23	8	-0-
11		55440 X	36530	-0-	-18910	-0-	28567	3	7711	9	N	7010	6994	0	16	8	-0-
							19173	3	6896	9	N	6269	6260	0	9	8	-0-
12		55180 X	34640	-0-	-20540	-0-											
01		55180 X	36278	-0-	-18902	-0-											
02		48459 X	26069	-0-	-22390	-0-											

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872			
09		89880 X	89481	-0-	-399	-0-	67057	3	22424	9	Y	20385	20372	0	13	8	-0-
							61946	3	21643	9	Y	19675	19659	0	16	8	-0-
10		92876 X	83589	-0-	-9287	-0-	58671	3	19569	9	Y	17790	17764	0	26	8	-0-
							31275	3	11985	9	Y	10895	10874	0	21	8	-0-
11		89880 X	78240	-0-	-11640	-0-											
12		92876 X	43260	-0-	-49616	-0-											
01		92876 X	-0-	-0-	-92876	-0-											
02		65743 X	26300	-0-	-39443	-0-	18159	3	8141	9	Y	7401	7392	0	9	8	-0-

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	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	60284 X	60284	-0-	-0-	-0-	39613	3	912	4	N	17963	17250	0	701	8	107		
10	69918 X	69918	-0-	-0-	-0-	19759	9	47916	3	972	4	N	19118	18645	0	465	8	115
11	44820 X	4559	-0-	-40261	-0-	21030	9	208	4	4351	9	N	3955	4035	0	22	8	13
12	46314 X	20089	-0-	-26225	-0-	11498	3	11498	3	374	4	N	7470	7407	0	41	8	35
01	63045 X	63045	-0-	-0-	-0-	8217	9	44155	3	802	4	N	16444	16322	0	95	8	62
*02	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	18088	9	40029	3	775	4	N	16036	15684	0	341	8	73
						17640	9											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218						
09	114930 X	113910	-0-	-1020	-0-	89794	3	24116	9	N	21924	21687	0	237	8	-0-		
10	155744 X	128622	-0-	-27122	-0-	101896	3	26726	9	N	24296	24075	0	221	8	-0-		
11	150720 X	109512	-0-	-41208	-0-	87822	3	21690	9	N	19718	19625	0	93	8	-0-		
12	155744 X	106359	-0-	-49385	-0-	85725	3	20634	9	N	18758	18665	0	93	8	-0-		
01	128619 X	100252	-0-	-28367	-0-	81138	3	19114	9	N	17376	17293	0	83	8	-0-		
02	120321 X	31293	-0-	-89028	-0-	24928	3	6365	9	N	5786	5730	0	56	8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820						
09	122718 X	122718	-0-	-0-	-0-	98878	3	23840	9	N	21673	21469	0	204	8	-0-		
10	85773 X	85773	-0-	-0-	-0-	68505	3	17268	9	N	15698	15514	0	184	8	-0-		
11	136920 X	89503	-0-	-47417	-0-	72340	3	17163	9	N	15603	15459	0	144	8	-0-		
12	141484 X	100912	-0-	-40572	-0-	81175	3	19737	9	N	17943	17816	0	127	8	-0-		
01	141484 X	88149	-0-	-53335	-0-	70327	3	17822	9	N	16202	16096	0	106	8	-0-		
02	118639 X	84115	-0-	-34524	-0-	67949	3	16166	9	N	14696	14590	0	106	8	-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		3H	RRCID ->	286229	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11057	- 20853						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		4H	RRCID ->	286230	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11170	- 20782						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.	11350	- 17818
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
09		48180 X	40309	-0-	-7871	-0-	31426 3	8883 9	N	8075	7880 1	122 8		473
10		49786 X	39815	-0-	-9971	-0-	30560 3	580 4	N	7886	7924 1	224 8		211
							8675 9							
11		48180 X	35823	-0-	-12357	-0-	27346 3	513 4	N	7240	6900 1	189 8		362
							7964 9							
12		49786 X	33700	-0-	-16086	-0-	25894 3	494 4	N	6647	6628 1	154 8		227
							7312 9							
01		44144 X	32095	-0-	-12049	-0-	24398 3	481 4	N	6560	6279 1	227 8		281
							7216 9							
02		38976 X	29237	-0-	-9739	-0-	22786 3	417 4	N	5485	5129 1	194 8		443
							6034 9							

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.	11606	- 20849
09		71640 X	49548	-0-	-22092	-0-	38537 3	11011 9	N	10010	9901 0	109 8		-0-
10		74028 X	71425	-0-	-2603	-0-	55304 3	16121 9	N	14655	14450 0	205 8		-0-
11		75789 X	75789	-0-	-0-	-0-	59164 3	16625 9	N	15114	14994 0	120 8		-0-
12		85468 X	85468	-0-	-0-	-0-	65967 3	19501 9	N	17728	17585 0	143 8		-0-
01		78769 X	78769	-0-	-0-	-0-	61795 3	16974 9	N	15431	15288 0	143 8		-0-
02		73254 X	63614	-0-	-9640	-0-	50193 3	13421 9	N	12201	12092 0	109 8		-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814
09		57700 X	57700	-0-	-0-	-0-	41948 3	15752 9	Y	14320	14218 0	102 8		-0-
10		84768 X	84768	-0-	-0-	-0-	61434 3	23334 9	Y	21213	21000 0	213 8		-0-
11		88272 X	88272	-0-	-0-	-0-	1 1	63947 3	Y	22113	21990 0	123 8		-0-
							24324 9							
12		66488 X	66488	-0-	-0-	-0-	1 1	49819 3	Y	15153	15028 0	125 8		-0-
							16668 9							
01		32497 X	32497	-0-	-0-	-0-	24917 3	7580 9	Y	6891	6833 0	58 8		-0-
02		85318 X	48363	-0-	-36955	-0-	34721 3	13642 9	Y	12402	12311 0	91 8		-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399
09		95186 X	95186	-0-	-0-	-0-	73923 3	21263 9	N	19330	19094 0	262 8		161
10		74480 X	74480	-0-	-0-	-0-	56782 3	17698 9	N	16089	15874 0	232 8		144
11		76032 X	76032	-0-	-0-	-0-	57953 3	18079 9	N	16435	16325 0	130 8		124
12		71113 X	71113	-0-	-0-	-0-	54380 3	16733 9	N	15212	15095 0	128 8		113
01		77143 X	77143	-0-	-0-	-0-	60386 3	16757 9	N	15234	15065 0	146 8		136
*02		67931 X	67931	-0-	-0-	-0-	51586 3	16345 9	N	14859	14727 0	126 8		142

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214
09		78660 X	26402	-0-	-52258	-0-	19608 3	6794 9	N	6176	6146 0	30 8		-0-
10		74183 X	48378	-0-	-25805	-0-	37038 3	11340 9	N	10309	10164 0	145 8		-0-
11		66270 X	43531	-0-	-22739	-0-	34676 3	8855 9	N	8050	7985 0	65 8		-0-
12		63829 X	40378	-0-	-23451	-0-	31787 3	8591 9	N	7810	7739 0	71 8		-0-
01		56017 X	40048	-0-	-15969	-0-	30894 3	9154 9	N	8322	8265 0	57 8		-0-
02		45269 X	35816	-0-	-9453	-0-	27222 3	8594 9	N	7813	7729 0	84 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376				
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				
09		93840 X	76981	-0-	-16859	-0-	61663	3	15318	9	N	13925	13807	0	118	8	-0-
10		94085 X	82380	-0-	-11705	-0-	65860	3	16520	9	N	15018	14872	0	146	8	-0-
11		88860 X	82029	-0-	-6831	-0-	65935	3	16094	9	N	14631	14580	0	51	8	-0-
12		91822 X	75597	-0-	-16225	-0-	63289	3	12308	9	N	11189	11076	0	113	8	-0-
01		86955 X	74606	-0-	-12349	-0-	60685	3	13921	9	N	12655	12549	0	106	8	-0-
02		79286 X	64898	-0-	-14388	-0-	53061	3	11837	9	N	10761	10633	0	128	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438				
09		65670 X	42170	-0-	-23500	-0-	33533	3	8637	9	N	7852	7736	0	116	8	-0-
10		82868 X	82868	-0-	-0-	-0-	66463	3	16405	9	N	14914	14690	0	224	8	-0-
11		65975 X	65975	-0-	-0-	-0-	53561	3	12414	9	N	11285	11188	0	97	8	-0-
12		67859 X	55342	-0-	-12517	-0-	43955	3	11387	9	N	10352	10258	0	94	8	-0-
01		67859 X	50289	-0-	-17570	-0-	40139	3	10150	9	N	9227	9148	0	79	8	-0-
02		63481 X	46097	-0-	-17384	-0-	36881	3	9216	9	N	8378	8299	0	79	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217				
09		67440 X	29811	-0-	-37629	-0-	24764	3	5047	9	N	4588	4532	0	56	8	-0-
10		54188 X	40373	-0-	-13815	-0-	33490	3	6883	9	N	6257	6208	0	49	8	-0-
11		49440 X	29869	-0-	-19571	-0-	27834	3	2035	9	N	1850	1779	0	71	8	-0-
12		47585 X	39567	-0-	-8018	-0-	32267	3	7300	9	N	6636	6573	0	63	8	-0-
01		40362 X	39116	-0-	-1246	-0-	32381	3	6735	9	N	6123	6024	0	99	8	-0-
02		37758 X	34460	-0-	-3298	-0-	28021	3	6439	9	N	5854	5833	0	21	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541				
09		90120 X	67907	-0-	-22213	-0-	57426	3	10481	9	N	9528	9482	0	46	8	-0-
10		93124 X	68856	-0-	-24268	-0-	58609	3	10247	9	N	9315	9286	0	29	8	-0-
11		90120 X	56044	-0-	-34076	-0-	47537	3	8507	9	N	7734	7696	0	38	8	-0-
12		93124 X	54630	-0-	-38494	-0-	46674	3	7956	9	N	7233	7207	0	26	8	-0-
01		93124 X	48490	-0-	-44634	-0-	41353	3	7137	9	N	6488	6449	0	39	8	-0-
02		65656 X	41905	-0-	-23751	-0-	35961	3	5944	9	N	5404	5396	0	8	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401				
09		140460 X	99025	-0-	-41435	-0-	77651	3	21374	9	N	19431	19356	0	75	8	-0-
10		145142 X	84379	-0-	-60763	-0-	66794	3	17585	9	N	15986	15939	0	47	8	-0-
11		122640 X	84761	-0-	-37879	-0-	66982	3	17779	9	N	16163	16096	0	67	8	-0-
12		126728 X	84184	-0-	-42544	-0-	67102	3	17082	9	N	15529	15482	0	47	8	-0-
01		126728 X	76524	-0-	-50204	-0-	61013	3	15511	9	N	14101	14027	0	74	8	-0-
02		95729 X	60641	-0-	-35088	-0-	48108	3	12533	9	N	11394	11380	0	14	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261				
09		95739 X	95739	-0-	-0-	-0-	73072	3	22667	9	N	20606	20481	0	125	8	-0-
10		99517 X	99517	-0-	-0-	-0-	78660	3	20857	9	N	18961	18870	0	91	8	-0-
11		83155 X	83155	-0-	-0-	-0-	65075	3	18080	9	N	16436	16324	0	112	8	-0-
12		85246 X	85246	-0-	-0-	-0-	67052	3	18194	9	N	16540	16455	0	85	8	-0-
01		80888 X	80888	-0-	-0-	-0-	63248	3	17640	9	N	16036	15898	0	138	8	-0-
*02		86174 X	86174	-0-	-0-	-0-	67496	3	18678	9	N	16980	16946	0	34	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11405 - 15377			
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	39192 X	39192	-0-	-0-	-0-	28703	3	10489	9	N	9535	9339	0	196	8	-0-
10	47678 X	35766	-0-	-11912	-0-	26330	3	9436	9	N	8578	8416	0	162	8	-0-
11	38070 X	29970	-0-	-8100	-0-		1	22280	3	N	6990	6908	0	82	8	-0-
						7689	9									
12	40486 X	30995	-0-	-9491	-0-		1	23191	3	N	7094	7011	0	83	8	-0-
						7803	9									
01	40486 X	32122	-0-	-8364	-0-		1	23885	3	N	7487	7394	0	93	8	-0-
						8236	9									
02	37874 X	29949	-0-	-7925	-0-		1	22445	3	N	6821	6728	0	93	8	-0-
						7503	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615 - 20290			
09	113760 X	5448	-0-	-108312	-0-	4385	3	1063	9	N	966	1223	1	2	8	12
10	77748 X	8810	-0-	-68938	-0-	7389	3	1421	9	N	1292	928	1	107	8	269
11	85838 X	85838	-0-	-0-	-0-	67905	3	17933	9	N	16303	15755	1	302	8	515
12	146807 X	146807	-0-	-0-	-0-	115194	3	31613	9	N	28739	28981	1	97	8	176
01	142014 X	142014	-0-	-0-	-0-	111457	3	30557	9	N	27779	27565	1	129	8	261
*02	127947 X	127947	-0-	-0-	-0-	100931	3	27016	9	N	24560	24566	1	32	8	223

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096 - 21048			
09	161671 X	161671	-0-	-0-	-0-	128988	3	32683	9	N	29712	29458	0	254	8	-0-
10	164114 X	160884	-0-	-3230	-0-	128551	3	32333	9	N	29394	29112	0	282	8	-0-
11	158820 X	150889	-0-	-7931	-0-	120688	3	30201	9	N	27455	27361	0	94	8	-0-
12	164114 X	146204	-0-	-17910	-0-	117393	3	28811	9	N	26192	25984	0	208	8	-0-
01	164114 X	137382	-0-	-26732	-0-	110924	3	26458	9	N	24053	23893	0	160	8	-0-
02	153526 X	119159	-0-	-34367	-0-	96128	3	23031	9	N	20937	20729	0	208	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225 - 17075			
09	77040 X	16945	-0-	-60095	-0-	13346	3	3599	9	N	3272	3262	0	10	8	-0-
10	83534 X	83534	-0-	-0-	-0-	66877	3	16657	9	N	15143	14965	0	178	8	-0-
11	89436 X	89436	-0-	-0-	-0-	71911	3	17525	9	N	15932	15790	0	142	8	-0-
12	85309 X	85309	-0-	-0-	-0-	68587	3	16722	9	N	15202	15013	0	189	8	-0-
01	79608 X	77429	-0-	-2179	-0-	62290	3	15139	9	N	13763	13579	0	184	8	-0-
02	74472 X	70104	-0-	-4368	-0-	56550	3	13554	9	N	12322	12173	0	149	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950 - 20717			
09	109560 X	16265	-0-	-93295	-0-	12251	3	4014	9	N	3649	3734	1	23	8	95
10	68403 X	68403	-0-	-0-	-0-	51889	3	16514	9	N	15013	14228	0	610	1	215
												55	8			
11	106470 X	85244	-0-	-21226	-0-	64788	3	20456	9	N	18596	18444	0	74	8	293
12	110019 X	73486	-0-	-36533	-0-	56560	3	16926	9	N	15387	15347	0	65	8	268
01	110019 X	80800	-0-	-29219	-0-	61494	3	19306	9	N	17551	17498	0	103	8	218
02	82389 X	78422	-0-	-3967	-0-	59513	3	18909	9	N	17190	17168	0	23	8	217

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123 - 20347			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	20183	-0-	20183	20183	14328	3	5855	9	N	5323	5277	0	46	8	-0-
12	SHUT IN	61510	-0-	61510	81693	44725	3	16785	9	N	15259	15169	0	90	8	-0-
01	SHUT IN	67418	-0-	67418	149111	49881	3	17537	9	N	15943	15788	0	155	8	-0-
02	SHUT IN	52267	-0-	52267	201378	38498	3	13769	9	N	12517	12487	0	30	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360			
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				
09	92160 X	53968	-0-	-38192	-0-	42740	3	11228	9	N	10207	10058	0	149	8	-0-
10	95232 X	54908	-0-	-40324	-0-	43123	3	11785	9	N	10714	10549	0	165	8	-0-
11	83400 X	45085	-0-	-38315	-0-	35042	3	10043	9	N	9130	9082	0	48	8	-0-
12	76477 X	49010	-0-	-27467	-0-	39005	3	10005	9	N	9095	8973	0	122	8	-0-
01	64790 X	50790	-0-	-14000	-0-	40232	3	10558	9	N	9598	9495	0	103	8	-0-
02	52171 X	41212	-0-	-10959	-0-	32604	3	8608	9	N	7825	7698	0	127	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364			
09	107160 X	90315	-0-	-16845	-0-	73140	3	17175	9	N	15614	15387	0	227	8	-0-
10	110732 X	93174	-0-	-17558	-0-	74737	3	18437	9	N	16761	16507	0	254	8	-0-
11	107160 X	79689	-0-	-27471	-0-	65028	3	14661	9	N	13328	13247	0	81	8	-0-
12	108686 X	58264	-0-	-50422	-0-	47330	3	10934	9	N	9940	9808	0	132	8	-0-
01	93341 X	43278	-0-	-50063	-0-	34845	3	8433	9	N	7666	7587	0	79	8	-0-
02	87319 X	25534	-0-	-61785	-0-	20919	3	4615	9	N	4195	4118	0	77	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117			
09	120810 X	73665	-0-	-47145	-0-	60926	3	12739	9	N	11581	11441	0	140	8	-0-
10	124837 X	76591	-0-	-48246	-0-	63162	3	13429	9	N	12208	12014	0	194	8	-0-
11	101190 X	80133	-0-	-21057	-0-	66901	3	13232	9	N	12029	11930	0	99	8	-0-
12	95046 X	66375	-0-	-28671	-0-	55036	3	11339	9	N	10308	10149	0	159	8	-0-
01	81463 X	81463	-0-	-0-	-0-	67636	3	13827	9	N	12570	12375	0	195	8	-0-
02	77459 X	63658	-0-	-13801	-0-	52691	3	10967	9	N	9970	9816	0	154	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516			
09	200970 X	159163	-0-	-41807	-0-	121509	3	37654	9	N	34231	33664	0	567	8	-0-
10	207669 X	143779	-0-	-63890	-0-	109590	3	34189	9	N	31081	30473	0	608	8	-0-
11	162060 X	127770	-0-	-34290	-0-	96094	3	31676	9	N	28796	28412	0	384	8	-0-
12	167462 X	127986	-0-	-39476	-0-	98365	3	29621	9	N	26928	26642	0	286	8	-0-
01	164455 X	114335	-0-	-50120	-0-	87686	3	26649	9	N	24226	23960	0	266	8	-0-
02	153845 X	102770	-0-	-51075	-0-	79061	3	23709	9	N	21554	21345	0	209	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	13327	-0-	13327	33406	11009	3	2318	9	N	2107	2023	0	84	8	-0-
11	SHUT IN	91919	-0-	91919	125325	75377	3	16542	9	N	15038	14901	0	137	8	-0-
12	SHUT IN	100576	-0-	100576	225901	81125	3	19451	9	N	17683	17399	0	284	8	-0-
01	SHUT IN	98886	-0-	98886	324787	79241	3	19645	9	N	17859	17543	0	316	8	-0-
02	SHUT IN	68056	-0-	68056	392843	53369	3	14687	9	N	13352	13125	0	227	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949			
09	96630 X	62890	-0-	-33740	-0-	48441	3	14449	9	N	13135	12957	0	178	8	-0-
10	99851 X	52303	-0-	-47548	-0-	39886	3	12417	9	N	11288	11105	0	183	8	-0-
11	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	26171	3	7330	9	N	6664	6625	0	39	8	-0-
12	64976 X	58897	-0-	-6079	-0-	46365	3	12532	9	N	11393	11249	0	144	8	-0-
01	67834 X	67834	-0-	-0-	-0-	53213	3	14621	9	N	13292	13153	0	139	8	-0-
02	60784 X	21016	-0-	-39768	-0-	16811	3	4205	9	N	3823	3751	0	72	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806			
09	446566 X	84594	-0-	-361972	-0-	67931	3	16663	9	N	15148	14981	0	167	8	-0-
10	82443 X	82443	-0-	-0-	-0-	67805	3	14638	9	N	13307	13103	0	204	8	-0-
11	95924 X	95924	-0-	-0-	-0-	77205	3	18719	9	N	17017	16947	0	70	8	-0-
12	85950 X	85950	-0-	-0-	-0-	68955	3	16995	9	N	15450	15312	0	138	8	-0-
01	76889 X	76889	-0-	-0-	-0-	61552	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-
*02	85316 X	85316	-0-	-0-	-0-	67652	3	17664	9	N	16058	15898	0	160	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151
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	BALANCE
09		460763 X	106460	-0-	-354303	-0-	83242 3	23218 9	N	21107	20921 0	186 8		-0-
10		137175 X	127353	-0-	-9822	-0-	99704 3	27649 9	N	25135	24893 0	242 8		-0-
11		132750 X	104937	-0-	-27813	-0-	82669 3	22268 9	N	20244	20168 0	76 8		-0-
12		137175 X	89493	-0-	-47682	-0-	70289 3	19204 9	N	17458	17309 0	149 8		-0-
01		137175 X	83293	-0-	-53882	-0-	64881 3	18412 9	N	16738	16627 0	111 8		-0-
02		119132 X	82110	-0-	-37022	-0-	63642 3	18468 9	N	16789	16624 0	165 8		-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502
09		110730 X	92439	-0-	-18291	-0-	67248 3	25191 9	N	22901	22758 0	143 8		-0-
10		114421 X	90343	-0-	-24078	-0-	65855 3	24488 9	N	22262	22168 0	94 8		-0-
11		110730 X	67966	-0-	-42764	-0-	49399 3	18567 9	N	16879	16767 0	112 8		-0-
12		95511 X	93771	-0-	-1740	-0-	70104 3	23667 9	N	21515	21397 0	118 8		-0-
01		95511 X	86670	-0-	-8841	-0-	64719 3	21951 9	N	19955	19764 0	191 8		-0-
02		89349 X	74171	-0-	-15178	-0-	55595 3	18576 9	N	16887	16847 0	40 8		-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009
09		60180 X	48028	-0-	-12152	-0-	36971 3	11057 9	N	10052	9980 0	72 8		-0-
10		62186 X	47612	-0-	-14574	-0-	36432 3	11180 9	N	10164	10120 0	44 8		-0-
11		60180 X	40354	-0-	-19826	-0-	30863 3	9491 9	N	8628	8572 0	56 8		-0-
12		41234 X	41234	-0-	-0-	-0-	32002 3	9232 9	N	8393	8353 0	40 8		-0-
01		36236 X	36236	-0-	-0-	-0-	28169 3	8067 9	N	7334	7273 0	61 8		-0-
*02		29999 X	29999	-0-	-0-	-0-	23376 3	6623 9	N	6021	6009 0	12 8		-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	- 18343
09		94770 X	19054	-0-	-75716	-0-	14472 2	186 4	Y	3996	3971 0	20 8		34
							4396 9							
10		97929 X	21122	-0-	-76807	-0-	16136 2	204 4	Y	4347	4311 0	31 8		39
							4782 9							
11		94770 X	18261	-0-	-76509	-0-	14281 2	165 4	Y	3468	3467 0	14 8		26
							3815 9							
12		97929 X	21114	-0-	-76815	-0-	16152 2	201 4	Y	4328	4306 0	16 8		32
							4761 9							
01		20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	16097 2	193 4	Y	4179	4159 0	15 8		37
							4597 9							
02		19749 X	17930	-0-	-1819	-0-	13159 2	189 4	Y	4165	4149 0	13 8		40
							4582 9							

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	- 14693
09		72690 X	48199	-0-	-24491	-0-	40767 3	319 4	N	6466	6437 1	29 8		272
							7113 9							
10		75113 X	55149	-0-	-19964	-0-	47456 3	338 4	N	6686	6523 1	51 8		384
							7355 9							
11		72690 X	33547	-0-	-39143	-0-	28846 3	203 4	N	4089	4261 1	16 8		196
							4498 9							
12		35194 X	35194	-0-	-0-	-0-	1 1	31550 3	N	3158	2831 0	206 1		298
							169 4	3474 9			19 8			
01		35190 X	35190	-0-	-0-	-0-	1 1	29361 3	N	5084	5125 0	12 8		245
							236 4	5592 9						
02		51591 X	44993	-0-	-6598	-0-	1 1	37463 3	N	6551	6452 0	27 8		317
							323 4	7206 9						

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	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470				
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	92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	70260	3	21958	9	N	19962	19827	1	230	8	72
10	104062 X	104062	-0-	-0-	-0-	81186	3	22876	9	N	20796	20516	1	185	8	167
11	89336 X	89336	-0-	-0-	-0-	69336	3	20000	9	N	18182	6423	0	11648	1	215
12	106449 X	106449	-0-	-0-	-0-	82491	3	23958	9	N	21780	21666	0	150	8	179
*01	126189 X	126189	-0-	-0-	-0-	98459	3	27730	9	N	25209	25042	0	123	8	223
02	62959 X	NO RPT	-0-	-62959	-0-					N	NO RPT					223

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171				
09	94650 X	29415	-0-	-65235	-0-	22687	3	294	4	N	5849	5961	1	105	8	147
10	97805 X	44921	-0-	-52884	-0-	32950	3	520	4	N	10410	9957	1	110	8	490
11	94650 X	50490	-0-	-44160	-0-	38731	3	517	4	N	10220	10070	0	63	8	577
12	55403 X	55403	-0-	-0-	-0-	41829	3	603	4	N	11792	11711	0	76	8	582
01	50862 X	50862	-0-	-0-	-0-	38228	3	445	4	N	11081	11182	0	2	8	479
02	48807 X	42203	-0-	-6604	-0-	31596	3	375	4	N	9302	9168	0	4	8	609

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728				
09	SHUT IN	113942	-0-	113942	233723	92516	3	21426	9	N	19478	19281	0	197	8	-0-
10	313879 X	80156	-0-	-233723	-0-	65564	3	14592	9	N	13265	13116	0	149	8	-0-
11	74490 X	74114	-0-	-376	-0-	60764	3	13350	9	N	12136	12089	0	47	8	-0-
12	76973 X	76361	-0-	-612	-0-	62695	3	13666	9	N	12424	12317	0	107	8	-0-
*01	77746 X	77746	-0-	-0-	-0-	63964	3	13782	9	N	12529	12441	0	88	8	-0-
02	72007 X	NO RPT	-0-	-72007	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969				
09	SHUT IN	110411	-0-	110411	224444	86006	3	24405	9	N	22186	21915	0	271	8	-0-
10	302677 X	78233	-0-	-224444	-0-	61349	3	16884	9	N	15349	15140	0	209	8	-0-
11	84000 X	68990	-0-	-15010	-0-	54395	3	14595	9	N	13268	13201	0	67	8	-0-
12	86800 X	73384	-0-	-13416	-0-	57640	3	15744	9	N	14313	14153	0	160	8	-0-
01	86800 X	66213	-0-	-20587	-0-	52087	3	14126	9	N	12842	12720	0	122	8	-0-
02	81200 X	NO RPT	-0-	-81200	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775				
09	SHUT IN	108819	-0-	108819	229011	86248	3	22571	9	N	20519	20299	0	220	8	-0-
10	313611 X	84600	-0-	-229011	-0-	67148	3	17452	9	N	15865	15678	0	187	8	-0-
11	72952 X	72952	-0-	-0-	-0-	57871	3	15081	9	N	13710	13652	0	58	8	-0-
12	77620 X	77620	-0-	-0-	-0-	61811	3	15809	9	N	14372	14234	0	138	8	-0-
*01	78118 X	78118	-0-	-0-	-0-	62253	3	15865	9	N	14423	14311	0	112	8	-0-
02	67773 X	NO RPT	-0-	-67773	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
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

09		76920 X	20011	-0-	-56909	-0-	14940	2	211	4	Y	4418	4388	0 26 8 37
							4860	9						
10		79484 X	21652	-0-	-57832	-0-	16132	2	219	4	Y	4819	4786	0 27 8 43
							5301	9						
11		76920 X	23087	-0-	-53833	-0-	17561	2	214	4	Y	4829	4822	0 13 8 37
							5312	9						
12		14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	11198	2	138	4	Y	3181	3187	0 7 8 24
							3499	9						
01		24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	18950	2	222	4	Y	4726	4690	0 18 8 42
							5199	9						
02		22330 X	22141	-0-	-189	-0-	17057	2	201	4	Y	4439	4425	0 13 8 43
							4883	9						

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														

09		0 W	17143	-0-	17143	1842859	12404	2	238	4	Y	4092	4029	0 57 8 34
							4501	9						
10		0 W	16600	-0-	16600	1859459	11802	2	251	4	Y	4134	4042	0 89 8 37
							4547	9						
11		0 W	21606	-0-	21606	1881065	15818	2	267	4	Y	5019	4980	0 38 8 38
							5521	9						
12		0 W	19329	-0-	19329	1900394	14220	2	241	4	Y	4425	4393	0 37 8 33
							4868	9						
01		0 W	21420	-0-	21420	1921814	15944	2	250	4	Y	4751	4709	0 33 8 42
							5226	9						
*02		1942701 X	20887	-0-	-1921814	-0-	15278	2	279	4	Y	4845	4792	0 49 8 46
							5330	9						

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														

09		207390 X	25761	-0-	-181629	-0-	19438	2	340	4	N	5439	5318	0 94 8 45
							5983	9						
10		214303 X	24619	-0-	-189684	-0-	17774	2	347	4	N	5907	5784	0 116 8 52
							6498	9						
11		207390 X	31242	-0-	-176148	-0-	23065	2	372	4	N	7095	7043	0 50 8 54
							7805	9						
12		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	21294	2	333	4	N	6557	6520	0 42 8 49
							7213	9						
*01		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	18613	2	300	4	Y	5950	5912	0 34 8 53
							6545	9						
02		30189 X	24448	-0-	-5741	-0-	17862	2	283	4	Y	5730	5697	0 31 8 55
							6303	9						

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														

09		192480 X	34367	-0-	-158113	-0-	25576	2	438	4	Y	7594	7460	0 104 8 63
							8353	9						
10		198896 X	33002	-0-	-165894	-0-	24202	2	430	4	Y	7609	7473	0 131 8 68
							8370	9						
11		192480 X	31287	-0-	-161193	-0-	22544	2	404	4	Y	7581	7535	0 57 8 57
							8339	9						
12		30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	21733	2	384	4	Y	7566	7519	0 48 8 56
							8323	9						
01		25651 X	25651	-0-	-0-	-0-	18277	2	305	4	Y	6426	6398	0 26 8 58
							7069	9						
02		33234 X	25020	-0-	-8214	-0-	17780	2	313	4	Y	6297	6260	0 35 8 60
							6927	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	11026 - 15506	
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	AMT	BALANCE	
09	63510 X	11369	-0-	-52141	-0-	10589	3	32	4	Y	680	601	14 8	71
						748	9							
10	65627 X	5492	-0-	-60135	-0-	5156	3	15	4	Y	292	288	11 8	64
						321	9							
11	63510 X	6920	-0-	-56590	-0-	6264	3	25	4	Y	574	470	9 8	159
						631	9							
12	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	10156	3	34	4	Y	766	771	9 8	145
						843	9							
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3540	3	21	4	Y	521	580	1 8	85
						573	9							
02	10991 X	9302	-0-	-1689	-0-	8253	3	37	4	Y	920	923	1	82
						1012	9							

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	10060 - 17299	
09	SHUT IN	67955	-0-	67955	89069	54502	3	13453	9	N	12230	12112	118 8	-0-
10	SHUT IN	72984	-0-	72984	162053	57526	3	15458	9	N	14053	13892	161 8	-0-
11	SHUT IN	33162	-0-	33162	195215	26196	3	6966	9	N	6333	6302	31 8	-0-
12	SHUT IN	86468	-0-	86468	281683	68779	3	17689	9	N	16081	15926	155 8	-0-
01	SHUT IN	81819	-0-	81819	363502	64617	3	17202	9	N	15638	15523	115 8	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	363502					N	NO RPT			-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	10225 - 17459	
09	SHUT IN	88924	-0-	88924	116111	72318	3	16606	9	N	15096	14986	110 8	-0-
10	SHUT IN	103931	-0-	103931	220042	84432	3	19499	9	N	17726	17592	134 8	-0-
11	SHUT IN	150354	-0-	150354	370396	123392	3	26962	9	N	24511	24442	69 8	-0-
12	SHUT IN	133390	-0-	133390	503786	110246	3	23144	9	N	21040	20914	126 8	-0-
01	SHUT IN	129470	-0-	129470	633256	106837	3	22633	9	N	20575	20476	99 8	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	633256					N	NO RPT			-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10105 - 17343	
09	SHUT IN	69662	-0-	69662	91839	56033	3	13629	9	N	12390	12244	146 8	-0-
10	SHUT IN	81165	-0-	81165	173004	65106	3	16059	9	N	14599	14433	166 8	-0-
11	SHUT IN	110298	-0-	110298	283302	88582	3	21716	9	N	19742	19661	81 8	-0-
12	SHUT IN	99166	-0-	99166	382468	80077	3	19089	9	N	17354	17197	157 8	-0-
01	SHUT IN	93269	-0-	93269	475737	74474	3	18795	9	N	17086	16964	122 8	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	475737					N	NO RPT			-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.	11375 - 20726	
09	42180 X	30435	-0-	-11745	-0-	23624	3	335	4	Y	5887	5597	428 8	33
						6476	9							
10	43586 X	31173	-0-	-12413	-0-	22427	3	386	4	Y	7600	6590	952 8	91
						8360	9							
11	42180 X	25442	-0-	-16738	-0-	16227	3	411	4	Y	8004	7091	811 8	193
						8804	9							
12	43586 X	13455	-0-	-30131	-0-	6023	3	381	4	Y	6410	6451	41 8	111
						7051	9							
01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	2664	3	307	4	Y	6365	5308	1118 8	50
						7002	9							
02	29435 X	18714	-0-	-10721	-0-	13900	3	223	4	Y	4174	3423	782 8	19
						4591	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12025 - 16882
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
09		42000 X	13940	-0-	-28060	-0-	11111 3	171 4	Y	2416	2444 1	54 8	14
							2658 9						
10		43400 X	14726	-0-	-28674	-0-	11795 3	170 4	Y	2510	2458 1	32 8	34
							2761 9						
11		42000 X	15447	-0-	-26553	-0-	12252 3	162 4	Y	2757	2695 1	23 8	73
							3033 9						
12		43400 X	7097	-0-	-36303	-0-	4124 3	153 4	Y	2564	2571 1	22 8	44
							2820 9						
01		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	3503 3	138 4	Y	2428	2421 1	28 8	23
							2671 9						
02		14935 X	8287	-0-	-6648	-0-	5425 3	150 4	Y	2465	2463 1	11 8	14
							2712 9						

BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9950 - 14630
09		65460 X	13710	-0-	-51750	-0-	10936 3	2774 9	Y	2522	2474 0	48 8	-0-
							35095 3	8995 9	Y	8177	7990 0	187 8	-0-
10		67642 X	44090	-0-	-23552	-0-	31230 3	7064 9	Y	6422	6350 0	72 8	-0-
							28984 3	5961 9	Y	5419	5313 0	106 8	-0-
11		65460 X	38294	-0-	-27166	-0-	591 3	627 9	Y	570	391 0	179 8	-0-
									Y	128	128 8		-0-
12		67642 X	34945	-0-	-32697	-0-							
01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-							
02		41238 X	-0-	-0-	-41238	-0-							

KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	10328 - 14586
09		43290 X	38128	-0-	-5162	-0-	33954 3	146 4	Y	3662	3634 1	1 8	239
							4028 9						
10		68776 X	68776	-0-	-0-	-0-	61114 3	269 4	Y	6721	6797 1	1 8	162
							7393 9						
11		53817 X	53817	-0-	-0-	-0-	46958 3	271 4	Y	5989	5892 1	28 8	231
							6588 9						
12		59036 X	59036	-0-	-0-	-0-	52294 3	266 4	Y	5887	5952 1	44 8	122
							6476 9						
01		57062 X	57062	-0-	-0-	-0-	50130 3	297 4	Y	6032	5881 1	70 8	203
							6635 9						
*02		49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	43348 3	247 4	Y	4968	4977 1	79 8	115
							5465 9						

PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 - 15039
09		85260 X	26593	-0-	-58667	-0-	23864 2	2729 9	N	2481	2458 1	14 8	165
							26482 2	3043 9	N	2766	2742 1	13 8	176
10		88102 X	29525	-0-	-58577	-0-	26882 2	2706 9	N	2460	2366 1	11 8	259
							26527 2	2421 9	N	2201	2337 1	5 8	118
11		85260 X	29588	-0-	-55672	-0-	25289 2	2603 9	N	2366	2313 1	1 8	170
							24910 2	2591 9	N	2355	2292 1	3 8	230
12		88102 X	28948	-0-	-59154	-0-							
01		27892 X	27892	-0-	-0-	-0-							
02		28594 X	27501	-0-	-1093	-0-							

TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	11054 - 17912
09		88320 X	7237	-0-	-81083	-0-	5722 3	66 4	Y	1317	1334 1	28 8	34
							1449 9						
10		91264 X	40926	-0-	-50338	-0-	31205 3	422 4	Y	8454	8159 0	211 8	118
							9299 9						
11		88320 X	46627	-0-	-41693	-0-	36245 3	439 4	Y	9039	8903 0	113 8	141
							9943 9						
12		91264 X	37080	-0-	-54184	-0-	28737 3	368 4	Y	7250	7154 0	112 8	125
							7975 9						
01		39810 X	39810	-0-	-0-	-0-	30567 3	399 4	Y	8040	7990 0	75 8	100
							8844 9						
02		45066 X	37681	-0-	-7385	-0-	29165 3	375 4	Y	7401	7249 0	160 8	92
							8141 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
CATCLAW UNIT 2-31			WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10960	- 16598	
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
09		32190 X	23467	-0-	-8723	-0-	18661	2	245	4	Y	4146	4214	1 34 8	111
							4561	9							
10		33263 X	22468	-0-	-10795	-0-	17455	2	254	4	Y	4326	4137	1	300
							4759	9							
11		32190 X	15203	-0-	-16987	-0-	11631	2	178	4	Y	3085	3140	1	245
							3394	9							
12		33263 X	16625	-0-	-16638	-0-	12616	2	202	4	Y	3461	3490	1	216
							3807	9							
01		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	11734	2	201	4	Y	3216	3182	1	250
							3538	9							
02		22678 X	16709	-0-	-5969	-0-	12535	2	207	4	Y	3606	3590	1	266
							3967	9							

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10820	- 15166	
09		116850 X	5282	-0-	-111568	-0-	2733	2	100	4	Y	2226	2125	1 46 8	91
							2449	9							
10		120745 X	40277	-0-	-80468	-0-	31036	2	405	4	Y	8033	7803	1 78 8	243
							8836	9							
11		116850 X	29145	-0-	-87705	-0-	22514	2	302	4	Y	5754	5620	0 47 8	330
							6329	9							
12		120745 X	33666	-0-	-87079	-0-	26704	2	312	4	Y	6045	6013	0 46 8	316
							6650	9							
01		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	13095	2	238	4	Y	5060	5098	0 28 8	250
							5566	9							
02		37671 X	27449	-0-	-10222	-0-	21236	2	288	4	Y	5386	5309	0 50 8	277
							5925	9							

OCATILLA STATE 2-40			WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262	- 16080	
09		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	10223	2	105	4	N	2376	2333	1 24 8	164
							2614	9							
10		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	10036	2	95	4	N	2118	2186	1 9 8	87
							2330	9							
11		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	10368	2	94	4	N	2083	1982	1 22 8	166
							2291	9							
12		14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	12001	2	102	4	N	2235	2328	1 10 8	63
							2459	9							
01		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	11555	2	103	4	N	2190	1995	0 49 8	209
							2409	9							
*02		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10035	2	12	4	N	22	209	0 22 8	-0-
							24	9							

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10863	- 15196	
09		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	7423	2	78	4	Y	1660	1591	1 37 8	68
							1826	9							
10		37333 X	37333	-0-	-0-	-0-	28864	2	388	4	Y	7346	7112	1 80 8	222
							8081	9							
11		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	22304	2	319	4	Y	5910	5772	0 20 8	340
							6501	9							
12		34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	27268	2	325	4	Y	6208	6193	0 29 8	326
							6829	9							
01		29696 X	29696	-0-	-0-	-0-	23782	2	253	4	Y	5146	5198	0 19 8	255
							5661	9							
*02		29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	23389	2	285	4	Y	5112	5073	0 30 8	264
							5623	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	107662	-0-	107662	107662	90532	3	17130	9	N	15573	15398	0	175	8
11	SHUT IN	106425	-0-	106425	214087	87205	3	19220	9	N	17473	17398	0	75	8
12	SHUT IN	57730	-0-	57730	271817	47331	3	10399	9	N	9454	9365	0	89	8
01	SHUT IN	91124	-0-	91124	362941	74521	3	16603	9	N	15094	14974	0	120	8
02	SHUT IN	84694	-0-	84694	447635	70348	3	14346	9	N	13042	12879	0	163	8

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432		
09	382708 X	95460	-0-	-287248	-0-	77029	3	18431	9	N	16755	16567	0	188	8
10	125953 X	94615	-0-	-31338	-0-	74864	3	19751	9	N	17955	17726	0	229	8
11	121890 X	95929	-0-	-25961	-0-	75953	3	19976	9	N	18160	18080	0	80	8
12	125953 X	94858	-0-	-31095	-0-	76404	3	18454	9	N	16776	16600	0	176	8
01	125953 X	83556	-0-	-42397	-0-	66355	3	17201	9	N	15637	15510	0	127	8
02	117827 X	62043	-0-	-55784	-0-	49403	3	12640	9	N	11491	11359	0	132	8

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138		
09	81435 X	81435	-0-	-0-	-0-	64517	3	16918	9	N	15380	15225	1	222	8
10	98388 X	98388	-0-	-0-	-0-	78914	3	19474	9	N	17704	17396	1	222	8
11	83620 X	83620	-0-	-0-	-0-	65968	3	17652	9	N	16047	5657	0	10269	1
												72	8		190
12	83907 X	83907	-0-	-0-	-0-	65804	3	18103	9	N	16457	16359	0	153	8
01	100149 X	100149	-0-	-0-	-0-	78939	3	21210	9	N	19282	19117	0	130	8
*02	89529 X	89529	-0-	-0-	-0-	71020	3	18509	9	N	16826	16660	0	153	8

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	10365	- 17767		
09	74509 X	74509	-0-	-0-	-0-	55963	3	18546	9	N	16860	16677	1	261	8
10	81179 X	81179	-0-	-0-	-0-	59942	3	21237	9	N	19306	16575	1	2656	8
11	71488 X	71488	-0-	-0-	-0-	53783	3	17705	9	N	16095	5527	0	10039	1
												479	8		185
12	76630 X	76630	-0-	-0-	-0-	58135	3	18495	9	N	16814	16719	0	142	8
01	97320 X	97320	-0-	-0-	-0-	73455	3	23865	9	N	21695	20438	0	1213	8
*02	85741 X	85741	-0-	-0-	-0-	64530	3	21211	9	N	19283	18212	0	1053	8

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11896	- 16160		
09	83220 X	14603	-0-	-68617	-0-	11266	2	143	4	Y	2904	2885	0	21	8
												3194	9		24
10	85994 X	14904	-0-	-71090	-0-	11231	2	157	4	Y	3196	3161	0	30	8
												3516	9		29
11	83220 X	14897	-0-	-68323	-0-	11809	2	133	4	Y	2686	2681	0	14	8
												2955	9		20
12	85994 X	18257	-0-	-67737	-0-	14374	2	165	4	Y	3380	3358	0	17	8
												3718	9		25
01	85994 X	16655	-0-	-69339	-0-	13298	2	145	4	Y	2920	2904	0	15	8
												3212	9		26
*02	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	12203	2	142	4	Y	2903	2886	0	15	8
												3193	9		28

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11801 - 16165				
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		
09	27180 X	10809	-0-	-16371	-0-			7643	2	143	4	Y	2748	2736	1	25 8	115
								3023	9								
10	28086 X	11411	-0-	-16675	-0-			8045	2	155	4	Y	2919	2743	0	39 8	252
								3211	9								
11	27180 X	9136	-0-	-18044	-0-			7124	2	102	4	Y	1736	1828	0	16 8	144
								1910	9								
12	28086 X	6935	-0-	-21151	-0-			3419	2	163	4	Y	3048	2938	0	24 8	230
								3353	9								
01	28086 X	1442	-0-	-26644	-0-			111	4	1331	9	Y	1210	1157	0	39 8	244
*02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-			2788	2	193	4	Y	2531	2492	0	53 8	230
								2784	9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10945 - 21169		
09	SHUT IN	46452	-0-	46452	46452	35008	3	11444	9	N	10404	10276	0	128 8	-0-
10	SHUT IN	79967	-0-	79967	126419	61424	3	18543	9	N	16857	16621	0	236 8	-0-
11	SHUT IN	57732	-0-	57732	184151	44110	3	13622	9	N	12384	12318	0	66 8	-0-
12	SHUT IN	81354	-0-	81354	265505	61548	3	19806	9	N	18005	17808	0	197 8	-0-
01	SHUT IN	85187	-0-	85187	350692	64973	3	20214	9	N	18376	18207	0	169 8	-0-
02	SHUT IN	76200	-0-	76200	426892	58140	3	18060	9	N	16418	16204	0	214 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	10975 - 21255		
09	SHUT IN	25537	-0-	25537	25537	19133	3	6404	9	N	5822	5686	0	136 8	-0-
10	SHUT IN	49240	-0-	49240	74777	37491	3	11749	9	N	10681	10446	0	235 8	-0-
11	SHUT IN	33466	-0-	33466	108243	25774	3	7692	9	N	6993	6935	0	58 8	-0-
12	SHUT IN	60564	-0-	60564	168807	45788	3	14776	9	N	13433	13243	0	190 8	-0-
01	SHUT IN	63481	-0-	63481	232288	48502	3	14979	9	N	13617	13433	0	184 8	-0-
02	SHUT IN	65812	-0-	65812	298100	50301	3	15511	9	N	14101	13874	0	227 8	-0-

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		RRCID ->	287790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10975 - 21255
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	12688 - 20937		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	SHUT IN	78134	-0-	78134	78134	59969	3	18165	9	N	16514	16344	0	170 8	-0-
01	SHUT IN	82277	-0-	82277	160411	63708	3	18569	9	N	16881	16742	0	139 8	-0-
02	SHUT IN	69564	-0-	69564	229975	53926	3	15638	9	N	14216	14052	0	164 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10600 - 20359		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	SHUT IN	32186	-0-	32186	32186	24031	3	8155	9	N	7414	7374	0	40 8	-0-
11	SHUT IN	129494	-0-	129494	161680	105759	3	23735	9	N	21577	21445	0	132 8	-0-
12	SHUT IN	140510	-0-	140510	302190	115162	3	25348	9	N	23044	22943	0	101 8	-0-
01	SHUT IN	114970	-0-	114970	417160	94124	3	20846	9	N	18951	18814	0	137 8	-0-
02	SHUT IN	100323	-0-	100323	517483	82285	3	18038	9	N	16398	16370	0	28 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10415 - 20146		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	SHUT IN	31747	-0-	31747	31747	22225	3	9522	9	N	8656	8530	0	126 8	-0-
11	SHUT IN	120614	-0-	120614	152361	95471	3	25143	9	N	22857	22745	0	112 8	-0-
12	SHUT IN	132288	-0-	132288	284649	105141	3	27147	9	N	24679	24405	0	274 8	-0-
01	SHUT IN	122506	-0-	122506	407155	96600	3	25906	9	N	23551	23350	0	201 8	-0-
02	SHUT IN	82945	-0-	82945	490100	64687	3	18258	9	N	16598	16386	0	212 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11015	- 20786
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	22628	-0-	22628	22628	16931	3	5697	9	5179	4670 0	509 8
12	SHUT IN	98350	-0-	98350	120978	72309	3	26041	9	23674	22505 0	1169 8
01	SHUT IN	116127	-0-	116127	237105	87199	3	28928	9	26298	24784 0	1514 8
02	SHUT IN	97890	-0-	97890	334995	73580	3	24310	9	22100	21346 0	754 8

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11060	- 20905
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	21735	-0-	21735	21735	17123	3	4612	9	4193	3547 0	646 8
12	SHUT IN	94197	-0-	94197	115932	68160	3	26037	9	23670	22376 0	1294 8
01	SHUT IN	96096	-0-	96096	212028	70444	3	25652	9	23320	22115 0	1205 8
02	SHUT IN	77684	-0-	77684	289712	56830	3	20854	9	18958	17931 0	1027 8

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10592	- 16614
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	49628	-0-	49628	49628	38378	3	11250	9	10227	10133 0	94 8
01	SHUT IN	98783	-0-	98783	148411	76506	3	22277	9	20252	20102 0	150 8
02	SHUT IN	76619	-0-	76619	225030	60854	3	15765	9	14332	14161 0	171 8

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	12761	-0-	12761	12761	9553	3	3208	9	2916	2901 0	15 8
12	SHUT IN	75794	-0-	75794	88555	57602	3	18192	9	16538	16361 0	177 8
01	SHUT IN	136927	-0-	136927	225482	106348	3	30579	9	27799	27559 0	240 8
02	SHUT IN	122319	-0-	122319	347801	94430	3	27889	9	25354	25054 0	300 8

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	7342	-0-	7342	7342	5425	3	1917	9	1743	1722 0	21 8
12	SHUT IN	63790	-0-	63790	71132	48882	3	14908	9	13553	13326 0	227 8
01	SHUT IN	131271	-0-	131271	202403	101854	3	29417	9	26743	26489 0	254 8
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	202403			N	NO RPT			-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509
*07	76446 X	41125	-0-	-35321	-0-	30773	3	10352	9	9411	9292 0	41 8
*08	76446 X	76393	-0-	-53	-0-	56510	3	19883	9	18075	17962 0	53 8
*09	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	61011	3	20457	9	18597	18505 0	74 8
*10	89310 X	89310	-0-	-0-	-0-	67024	3	22286	9	20260	20127 0	106 8
*11	85444 X	85444	-0-	-0-	-0-	64459	3	20985	9	19077	19063 0	53 8
*12	94665 X	94665	-0-	-0-	-0-	70918	3	23747	9	21588	21512 0	59 8
*01	81973 X	81973	-0-	-0-	-0-	62867	3	19106	9	17369	17324 0	50 8
*02	78552 X	78552	-0-	-0-	-0-	59970	3	18582	9	16893	16839 0	48 8

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	19860	-0-	19860	19860	15590	3	4270	9	3882	3857 0	25 8
12	SHUT IN	94747	-0-	94747	114607	73663	3	21084	9	19167	18933 0	234 8
01	SHUT IN	139126	-0-	139126	253733	109040	3	30086	9	27351	27116 0	235 8
02	SHUT IN	117087	-0-	117087	370820	91805	3	25282	9	22984	22706 0	278 8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		0 W	24689	-0-	24689	24689	17814 3	6875 9		N	6250	6154 0	45 8	51
08		0 W	78723	-0-	78723	103412	57164 3	21559 9		N	19599	19406 0	94 8	150
09		0 W	79573	-0-	79573	182985	58353 3	21220 9		N	19291	19145 0	134 8	162
10		0 W	82831	-0-	82831	265816	60025 3	22806 9		N	20733	20551 0	158 8	186
11		0 W	106057	-0-	106057	371873	77747 3	28310 9		N	25736	25634 0	93 8	195
12		0 W	107338	-0-	107338	479211	77456 3	29882 9		N	27165	27064 0	94 8	202
01		0 W	93012	-0-	93012	572223	68968 3	24044 9		N	21858	21781 0	83 8	196
02		0 W	76660	-0-	76660	648883	56226 3	20434 9		N	18576	18529 0	65 8	178

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

08		0	75347	-0-	75347	75347	56281 3	19066 9		N	17333	17262 0	71 8	-0-
09		0	141694	-0-	141694	217041	107036 3	34658 9		N	31507	31303 0	204 8	-0-
10		0	118437	-0-	118437	335478	89068 3	29369 9		N	26699	26469 0	230 8	-0-
11		0	98648	-0-	98648	434126	75285 3	23363 9		N	21239	21135 0	104 8	-0-
*12		531391 X	97265	-0-	-434126	-	73798 3	23467 9		N	21334	21234 0	100 8	-0-
01		174995 X	89350	-0-	-85645	-	68013 3	21337 9		N	19397	19310 0	87 8	-0-
02		163705 X	NO RPT	-0-	-163705	-				N	NO RPT			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-				N	NO RPT			-0-
01		136090 X	NO RPT	-0-	-136090	-0-				N	NO RPT			-0-
02		127310 X	NO RPT	-0-	-127310	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

09		31200 X	23535	-0-	-7665	-0-	22566 2	969 9	Y		881	743 1		632
10		32054 X	24740	-0-	-7314	-0-	23643 2	57 4	Y		945	947 1		630
							1040 9							
11		31020 X	23629	-0-	-7391	-0-	22599 2	1030 9	Y		936	917 1		649
12		24831 X	24330	-0-	-501	-0-	23208 2	1122 9	Y		1020	1090 1		579
01		24335 X	21687	-0-	-2648	-0-	20770 2	7 4	Y		827	952 1		454
							910 9							
*02		42643 X	42643	-0-	-0-	-0-	41730 2	18 4	Y		814	1110 1		158
							895 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316					
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	38640 X	35791	-0-	-2849	-0-	1640	1	31965	2	Y	1858	1882	0		36
						142	4	2044	9						
10	39556 X	34665	-0-	-4891	-0-	1775	1	30585	2	Y	1926	1921	0		41
						186	4	2119	9						
11	38190 X	30625	-0-	-7565	-0-	1697	1	26795	2	Y	1850	1853	0		38
						98	4	2035	9						
12	38936 X	29410	-0-	-9526	-0-	1472	1	25884	2	Y	1822	1824	0		36
						50	4	2004	9						
01	37975 X	32212	-0-	-5763	-0-	1367	1	28828	2	Y	1833	1830	0		39
						1	4	2016	9						
02	29783 X	26005	-0-	-3778	-0-	1072	1	23063	2	Y	1672	1670	0		41
						31	4	1839	9						

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017					
09	33300 X	26935	-0-	-6365	-0-	1545	1	22340	2	Y	2692	2527	0	169 1	87
						89	4	2961	9						
10	33232 X	27780	-0-	-5452	-0-	1597	1	22876	2	Y	2875	2881	0		81
						144	4	3163	9						
11	30000 X	29061	-0-	-939	-0-	1758	1	23933	2	Y	2984	2929	0		136
						88	4	3282	9						
12	30008 X	25322	-0-	-4686	-0-	1618	1	20847	2	Y	2554	2583	0		107
						48	4	2809	9						
01	28334 X	24077	-0-	-4257	-0-	1356	1	20336	2	Y	2164	2189	0		82
						5	4	2380	9						
02	23809 X	21827	-0-	-1982	-0-	1257	1	18426	2	Y	1944	1937	0		89
						6	4	2138	9						

REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-				281
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18															

CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254					
09	21300 X	15306	-0-	-5994	-0-	86	1	9706	2	Y	5013	4487	1		669
						5514	9								
10	22010 X	9204	-0-	-12806	-0-	41	1	8011	2	Y	1042	1508	1		203
						6	4	1146	9						
11	21300 X	9754	-0-	-11546	-0-	33	1	8839	2	Y	801	929	1		75
						1	4	881	9						
12	15810 X	7858	-0-	-7952	-0-	29	1	6962	2	Y	788	738	1		125
						867	9								
01	15810 X	5242	-0-	-10568	-0-	25	1	4363	2	Y	776	774	1		127
						854	9								
02	14790 X	8226	-0-	-6564	-0-	25	1	7545	2	Y	595	639	1		83
						1	4	655	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	26490 X	24814	-0-	-1676	-0-	1490	1	19214	2	Y	3619	3665	0			70
						129	4	3981	9							
10	27373 X	24400	-0-	-2973	-0-	1521	1	18822	2	Y	3544	3538	0			76
						159	4	3898	9							
11	26490 X	24483	-0-	-2007	-0-	1617	1	18792	2	Y	3618	3620	0			74
						94	4	3980	9							
12	27373 X	23797	-0-	-3576	-0-	1581	1	17995	2	Y	3788	3787	0			75
						54	4	4167	9							
01	26443 X	22920	-0-	-3523	-0-	1310	1	17873	2	Y	3396	3398	0			73
						1	4	3736	9							
02	21692 X	20581	-0-	-1111	-0-	1133	1	16126	2	Y	2990	2990	0			73
						33	4	3289	9							
BULL RUN				WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757				
09	21390 X	19376	-0-	-2014	-0-	1270	1	15137	2	Y	2633	2472	0	166	1	85
						73	4	2896	9							
10	22103 X	15792	-0-	-6311	-0-	1135	1	12433	2	Y	1929	1960	0			54
						102	4	2122	9							
11	21390 X	2703	-0-	-18687	-0-	113	1	2138	2	Y	405	441	0			18
						6	4	446	9							
12	22103 X	10299	-0-	-11804	-0-	841	1	7333	2	Y	1909	1847	0			80
						25	4	2100	9							
01	20615 X	18768	-0-	-1847	-0-	1405	1	14329	2	Y	2754	2730	0			104
						5	4	3029	9							
*02	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	1280	1	14188	2	Y	2561	2547	0			118
						6	4	2817	9							
SYCAMORE UNIT				WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CYPRESS STATE				WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971				
09	11610 X	4131	-0-	-7479	-0-	242	1	1619	2	Y	2064	2533	1			306
						2270	9									
10	11501 X	945	-0-	-10556	-0-	176	1	25	4	Y	676	833	1			149
						744	9									
11	31020 X	5753	-0-	-25267	-0-	192	1	4634	2	Y	841	894	1			96
						2	4	925	9							
12	15004 X	2399	-0-	-12605	-0-	160	1	1397	2	Y	765	723	1			138
						842	9									
01	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	615	635	1			118
*02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	133	1	8404	2	Y	586	605	1			99
						1	4	645	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310			
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
09		46140 X	37173	-0-	-8967	-0-	1505 1	33084 2	Y	2231	2264 0		43
							130 4	2454 9					
10		47678 X	39896	-0-	-7782	-0-	1695 1	35186 2	Y	2580	2568 0		55
							177 4	2838 9					
11		45030 X	38837	-0-	-6193	-0-	1757 1	34266 2	Y	2465	2470 0		50
							102 4	2712 9					
12		43028 X	31375	-0-	-11653	-0-	1463 1	27634 2	Y	2025	2035 0		40
							50 4	2228 9					
01		38409 X	47	-0-	-38362	-0-	21 1	24 2	Y	1	41 0		-0-
							1 4	1 9					
02		35815 X	-0-	-0-	-35815	-0-			Y	-0-			-0-

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180			
09		51450 X	40860	-0-	-10590	-0-	1629 1	35767 2	Y	2992	3001 0		60
							173 4	3291 9					
10		50592 X	40516	-0-	-10076	-0-	1711 1	35443 2	Y	2929	2924 0		65
							140 4	3222 9					
11		48030 X	37415	-0-	-10615	-0-	1680 1	32681 2	Y	2699	2693 0		71
							85 4	2969 9					
12		46035 X	36526	-0-	-9509	-0-	1640 1	31936 2	Y	2631	2645 0		57
							56 4	2894 9					
01		43524 X	35294	-0-	-8230	-0-	1390 1	31080 2	Y	2544	2555 0		46
							26 4	2798 9					
02		36337 X	32153	-0-	-4184	-0-	1208 1	28503 2	Y	2211	2212 0		45
							10 4	2432 9					

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980			
09		43830 X	38637	-0-	-5193	-0-	1481 1	31399 2	Y	5091	5115 0		102
							157 4	5600 9					
10		45291 X	36377	-0-	-8914	-0-	1705 1	29131 2	Y	4911	4905 0		108
							139 4	5402 9					
11		42540 X	35239	-0-	-7301	-0-	1719 1	28244 2	Y	4717	4701 0		124
							87 4	5189 9					
12		43958 X	36123	-0-	-7835	-0-	1692 1	29017 2	Y	4869	4887 0		106
							58 4	5356 9					
01		43462 X	33482	-0-	-9980	-0-	1362 1	27119 2	Y	4523	4548 0		81
							26 4	4975 9					
02		30972 X	28663	-0-	-2309	-0-	1202 1	23318 2	Y	3757	3761 0		77
							10 4	4133 9					

BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906			
09		29430 X	22162	-0-	-7268	-0-	1522 1	17522 2	Y	2755	2586 0	174 1	89
							87 4	3031 9					
10		26071 X	22785	-0-	-3286	-0-	1670 1	18083 2	Y	2619	2634 0		74
							151 4	2881 9					
11		24090 X	21036	-0-	-3054	-0-	1702 1	16596 2	Y	2412	2376 0		110
							85 4	2653 9					
12		24149 X	19668	-0-	-4481	-0-	1596 1	15498 2	Y	2296	2310 0		96
							48 4	2526 9					
01		22909 X	18803	-0-	-4106	-0-	1309 1	15241 2	Y	2044	2062 0		78
							5 4	2248 9					
02		19894 X	16341	-0-	-3553	-0-	1083 1	13250 2	Y	1821	1815 0		84
							5 4	2003 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955			
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
09		33420 X	27435	-0-	-5985	-0-	1696 1	20917 2	Y	4295	4031 0	237 1	139
							97 4	4725 9					
10		27311 X	23844	-0-	-3467	-0-	1611 1	18048 2	Y	3673	3709 0		103
							145 4	4040 9					
11		24780 X	8298	-0-	-16482	-0-	1231 1	5367 2	Y	1489	1524 0		68
							62 4	1638 9					
12		28365 X	12046	-0-	-16319	-0-	1637 1	7538 2	Y	2565	2526 0		107
							49 4	2822 9					
01		28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	1581 1	22780 2	Y	4149	4099 0		157
							6 4	4564 9					
*02		28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	1305 1	22873 2	Y	4073	4043 0		187
							6 4	4480 9					

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922			
09		33210 X	29381	-0-	-3829	-0-	1475 1	24077 2	Y	3404	3195 0	215 1	110
							85 4	3744 9					
10		32271 X	30002	-0-	-2269	-0-	1610 1	24710 2	Y	3215	3235 0		90
							145 4	3537 9					
11		31230 X	29154	-0-	-2076	-0-	1682 1	24041 2	Y	3043	2995 0		138
							84 4	3347 9					
12		32271 X	29515	-0-	-2756	-0-	1636 1	24291 2	Y	3217	3221 0		134
							49 4	3539 9					
01		30566 X	28433	-0-	-2133	-0-	1361 1	23904 2	Y	2875	2900 0		109
							5 4	3163 9					
02		27260 X	24438	-0-	-2822	-0-	1144 1	20581 2	Y	2462	2458 0		113
							5 4	2708 9					

BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186			
09		50190 X	42307	-0-	-7883	-0-	1686 1	36189 2	Y	3941	3699 0	247 1	128
							97 4	4335 9					
10		50375 X	41993	-0-	-8382	-0-	1777 1	35920 2	Y	3760	3782 0		106
							160 4	4136 9					
11		46890 X	1239	-0-	-45651	-0-	57 1	1057 2	Y	111	212 0		5
							3 4	122 9					
12		46965 X	-0-	-0-	-46965	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
01		44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-			Y	-0-			-0-
02		37584 X	-0-	-0-	-37584	-0-			Y	-0-			-0-

GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
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	41520 X	32575	-0-	-8945	-0-	1492	1	28034	2	Y	2772	2752	0		132
10	42904 X	33111	-0-	-9793	-0-	1470	1	28381	2	Y	2911	2909	0		134
11	37650 X	30846	-0-	-6804	-0-	1634	1	26797	2	Y	2189	2239	0		84
12	36053 X	30732	-0-	-5321	-0-	1731	1	26764	2	Y	2032	2021	0		95
01	34596 X	29946	-0-	-4650	-0-	1547	1	26231	2	Y	1971	1980	0		86
02	29406 X	26873	-0-	-2533	-0-	1349	1	23626	2	Y	1725	1731	0		80
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
09	38730 X	31600	-0-	-7130	-0-	1432	1	25936	2	Y	3847	3821	0		183
10	39153 X	31688	-0-	-7465	-0-	1509	1	25907	2	Y	3829	3836	0		176
11	35640 X	29723	-0-	-5917	-0-	1749	1	24179	2	Y	3444	3488	0		132
12	36332 X	28898	-0-	-7434	-0-	1675	1	23450	2	Y	3428	3400	0		160
01	33077 X	27845	-0-	-5232	-0-	1359	1	22863	2	Y	3294	3311	0		143
02	27521 X	24715	-0-	-2806	-0-	1157	1	20351	2	Y	2915	2923	0		135
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013					
09	DLQ G-10	12391	-0-	12391	36578	989	1	8463	2	N	2672	2871	1		264
10	DLQ G-10	9471	-0-	9471	46049	1012	1	6259	2	N	2000	1672	1		592
11	DLQ G-10	13059	-0-	13059	59108	2200	9	10793	2	N	1537	1760	1		369
12	DLQ G-10	7611	-0-	7611	66719	573	1	1691	9	N	1626	1537	1		458
01	78213 X	11494	-0-	-66719	-0-	124	1	9933	2	N	1306	1377	1		387
*02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	1437	9	7091	2	N	1240	1130	1		497
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219					
09	39810 X	31518	-0-	-8292	-0-	1435	1	27757	2	Y	2040	1915	0	122 1	66
10	37882 X	32033	-0-	-5849	-0-	1555	1	28304	2	Y	1849	1863	0		52
11	34290 X	30883	-0-	-3407	-0-	140	4	2034	9	Y	1907	1872	0		87
12	34627 X	26541	-0-	-8086	-0-	1731	1	26967	2	Y	1405	1433	0		59
01	33170 X	30247	-0-	-2923	-0-	87	4	2098	9	Y	1596	1594	0		61
02	29696 X	26005	-0-	-3691	-0-	1506	1	23444	2	Y	1406	1402	0		65

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	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 #: 405AH		RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729 - 15058									
09	20220 X	2220	-0-	-18000	-0-	284 25	1 4	1547 364	2 9	Y	331	325	0			6
10	20894 X	15001	-0-	-5893	-0-	1375 144	1 4	11131 2351	2 9	Y	2137	2097	0			46
11	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	1303 76	1 4	13163 2617	2 9	Y	2379	2376	0			49
12	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	1219 41	1 4	14046 2877	2 9	Y	2615	2612	0			52
01	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	1038 1	1 4	15712 2927	2 9	Y	2661	2656	0			57
*02	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	974 28	1 4	15012 2774	2 9	Y	2522	2517	0			62

LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10590 - 14844									
09	27390 X	23971	-0-	-3419	-0-	1344 116	1 4	18816 3695	2 9	Y	3359	3440	0			65
10	33883 X	23350	-0-	-10533	-0-	1478 155	1 4	18267 3450	2 9	Y	3136	3134	0			67
11	33390 X	21427	-0-	-11963	-0-	1503 87	1 4	16566 3271	2 9	Y	2974	2980	0			61
12	34503 X	20682	-0-	-13821	-0-	1518 52	1 4	15858 3254	2 9	Y	2958	2960	0			59
01	34503 X	22461	-0-	-12042	-0-	1329 1	1 4	17990 3141	2 9	Y	2855	2853	0			61
*02	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	1150 33	1 4	16588 2850	2 9	Y	2591	2588	0			64

GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11139 - 15539									
09	43980 X	35582	-0-	-8398	-0-	1500 3238	1 9	30844	2	Y	2944	2927	0			140
10	44578 X	36244	-0-	-8334	-0-	1620 64	1 4	31280 3280	2 9	Y	2982	2985	0			137
11	40950 X	33750	-0-	-7200	-0-	1747 7	1 4	28840 3156	2 9	Y	2869	2896	0			110
12	40641 X	32740	-0-	-7901	-0-	1789 2	1 4	27931 3018	2 9	Y	2744	2726	0			128
01	36983 X	31885	-0-	-5098	-0-	1501 2949	1 9	27435	2	Y	2681	2692	0			117
02	32161 X	29293	-0-	-2868	-0-	1238 2622	1 9	25433	2	Y	2384	2390	0			111

GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055 - 15356									
09	38280 X	31120	-0-	-7160	-0-	1421 2517	1 9	27182	2	Y	2288	2275	0			109
10	39556 X	30503	-0-	-9053	-0-	1375 54	1 4	26564 2510	2 9	Y	2282	2286	0			105
11	35280 X	28427	-0-	-6853	-0-	1645 7	1 4	24378 2397	2 9	Y	2179	2201	0			83
12	35216 X	28198	-0-	-7018	-0-	1699 2	1 4	24156 2341	2 9	Y	2128	2112	0			99
01	32612 X	27365	-0-	-5247	-0-	1453 2305	1 9	23607	2	Y	2095	2103	0			91
02	27840 X	24596	-0-	-3244	-0-	1203 2041	1 9	21352	2	Y	1855	1860	0			86

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018					TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194					
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	29580 X	26723	-0-	-2857	-0-	1407	1	21416	2	Y	3545	3527	0			169
						3900	9									
10	30566 X	27485	-0-	-3081	-0-	1537	1	21849	2	Y	3671	3671	0			169
						61	4	4038	9							
11	29580 X	18633	-0-	-10947	-0-	1418	1	14439	2	Y	2518	2591	0			96
						6	4	2770	9							
12	28675 X	150	-0-	-28525	-0-	103	1	18	2	Y	25	120	0			1
						1	4	28	9							
01	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018					TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426					
09	37860 X	35682	-0-	-2178	-0-	1640	1	30211	2	Y	3483	3464	0			166
						3831	9									
10	39122 X	35101	-0-	-4021	-0-	1689	1	29489	2	Y	3505	3510	0			161
						67	4	3856	9							
11	37860 X	34176	-0-	-3684	-0-	1795	1	28649	2	Y	3385	3417	0			129
						8	4	3724	9							
12	39122 X	32865	-0-	-6257	-0-	1738	1	27351	2	Y	3431	3400	0			160
						2	4	3774	9							
01	38161 X	32522	-0-	-5639	-0-	1452	1	27244	2	Y	3478	3487	0			151
						3826	9									
02	31436 X	29438	-0-	-1998	-0-	1241	1	24801	2	Y	3087	3095	0			143
						3396	9									
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018					TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
09	28980 X	23023	-0-	-5957	-0-	1008	1	19214	2	Y	2546	2531	0			121
						2801	9									
10	29946 X	22753	-0-	-7193	-0-	1044	1	18904	2	Y	2513	2519	0			115
						41	4	2764	9							
11	27090 X	20084	-0-	-7006	-0-	1150	1	16429	2	Y	2273	2301	0			87
						5	4	2500	9							
12	25575 X	20200	-0-	-5375	-0-	1160	1	16556	2	Y	2256	2238	0			105
						2	4	2482	9							
01	23777 X	20794	-0-	-2983	-0-	964	1	17280	2	Y	2318	2322	0			101
						2550	9									
02	20184 X	19199	-0-	-985	-0-	787	1	16143	2	Y	2063	2068	0			96
						2269	9									
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018					TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15500					
09	44460 X	39345	-0-	-5115	-0-	1663	1	34172	2	Y	3061	3082	0			59
						143	4	3367	9							
10	45942 X	44515	-0-	-1427	-0-	2004	1	38408	2	Y	3539	3522	0			76
						210	4	3893	9							
11	44460 X	43824	-0-	-636	-0-	1965	1	38090	2	Y	3323	3331	0			68
						114	4	3655	9							
12	45942 X	42166	-0-	-3776	-0-	1825	1	36773	2	Y	3187	3192	0			63
						62	4	3506	9							
01	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	1516	1	36613	2	Y	3007	3006	0			64
						1	4	3308	9							
02	42369 X	35577	-0-	-6792	-0-	1250	1	31590	2	Y	2455	2459	0			60
						36	4	2701	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427						
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	39570 X	32777	-0-	-6793	-0-	1531	1	28489	2	Y	2506	2494	0			119
						2757	9									
10	40889 X	32508	-0-	-8381	-0-	1767	1	27981	2	Y	2445	2452	0			112
						70	4	2690	9							
11	38220 X	28692	-0-	-9528	-0-	1751	1	24739	2	Y	1995	2031	0			76
						7	4	2195	9							
12	36766 X	23609	-0-	-13157	-0-	1807	1	20009	2	Y	1627	1627	0			76
						3	4	1790	9							
01	34906 X	28937	-0-	-5969	-0-	1605	1	24670	2	Y	2420	2391	0			105
						2662	9									
02	29319 X	27318	-0-	-2001	-0-	1318	1	23416	2	Y	2349	2345	0			109
						2584	9									
BULL RUN				WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169				
09	45570 X	35447	-0-	-10123	-0-	1460	1	31327	2	Y	2342	2199	0	144	1	76
						84	4	2576	9							
10	44268 X	35171	-0-	-9097	-0-	1538	1	31095	2	Y	2181	2196	0			61
						139	4	2399	9							
11	40530 X	30094	-0-	-10436	-0-	1586	1	26533	2	Y	1723	1706	0			78
						80	4	1895	9							
12	39339 X	24210	-0-	-15129	-0-	1788	1	20793	2	Y	1432	1450	0			60
						54	4	1575	9							
01	36642 X	26805	-0-	-9837	-0-	1180	1	23871	2	Y	1590	1590	0			60
						5	4	1749	9							
02	33118 X	30927	-0-	-2191	-0-	1304	1	27491	2	Y	1933	1904	0			89
						6	4	2126	9							
BULL RUN				WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883				
09	34050 X	30257	-0-	-3793	-0-	1452	1	26475	2	Y	2043	1918	0	126	1	66
						83	4	2247	9							
10	35185 X	30156	-0-	-5029	-0-	1552	1	26375	2	Y	1899	1912	0			53
						140	4	2089	9							
11	34050 X	28495	-0-	-5555	-0-	1727	1	24715	2	Y	1787	1759	0			81
						87	4	1966	9							
12	34100 X	23937	-0-	-10163	-0-	1359	1	20769	2	Y	1607	1621	0			67
						41	4	1768	9							
01	31558 X	27564	-0-	-3994	-0-	1293	1	23912	2	Y	2140	2126	0			81
						5	4	2354	9							
02	28043 X	23048	-0-	-4995	-0-	1115	1	19834	2	Y	1904	1898	0			87
						5	4	2094	9							
BURNSIDE				WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104				
09	59160 X	44413	-0-	-14747	-0-	1773	1	38946	2	Y	3187	3200	0			64
						188	4	3506	9							
10	58466 X	43891	-0-	-14575	-0-	1861	1	38554	2	Y	3022	3019	0			67
						152	4	3324	9							
11	52890 X	40418	-0-	-12472	-0-	1824	1	35480	2	Y	2747	2742	0			72
						92	4	3022	9							
12	50809 X	39893	-0-	-10916	-0-	1732	1	35163	2	Y	2672	2686	0			58
						59	4	2939	9							
01	48422 X	32498	-0-	-15924	-0-	1292	1	28905	2	Y	2069	2090	0			37
						25	4	2276	9							
02	39701 X	31711	-0-	-7990	-0-	1201	1	28331	2	Y	1972	1968	0			41
						10	4	2169	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
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	31800 X	27847	-0-	-3953	-0-	1376	1	23029	2	Y	3129	3114	0		149
						3442	9								
10	32860 X	25774	-0-	-7086	-0-	1334	1	20981	2	Y	3096	3103	0		142
						53	4	3406	9						
11	30900 X	25339	-0-	-5561	-0-	1576	1	20427	2	Y	3026	3052	0		116
						7	4	3329	9						
12	31651 X	27934	-0-	-3717	-0-	1732	1	22328	2	Y	3520	3471	0		165
						2	4	3872	9						
01	31124 X	30479	-0-	-645	-0-	1461	1	24911	2	Y	3734	3736	0		163
						4107	9								
*02	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	1145	1	21036	2	Y	3297	3307	0		153
						3627	9								

BURNSIDE				WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302			
09	70440 X	52654	-0-	-17786	-0-	2086	1	45808	2	Y	4126	4146	0		82
						221	4	4539	9						
10	72788 X	51913	-0-	-20875	-0-	2186	1	45284	2	Y	3876	3873	0		85
						179	4	4264	9						
11	66210 X	46845	-0-	-19365	-0-	2100	1	40847	2	Y	3447	3441	0		91
						106	4	3792	9						
12	62868 X	46046	-0-	-16822	-0-	1940	1	40380	2	Y	3326	3345	0		72
						67	4	3659	9						
01	62744 X	44461	-0-	-18283	-0-	1530	1	39473	2	Y	3117	3133	0		56
						29	4	3429	9						
02	46661 X	40374	-0-	-6287	-0-	1366	1	36025	2	Y	2701	2701	0		56
						12	4	2971	9						

BURNSIDE				WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702			
09	108750 X	102478	-0-	-6272	-0-	4261	1	93574	2	Y	3810	3809	0		76
						452	4	4191	9						
10	112623 X	104733	-0-	-7890	-0-	4597	1	95241	2	Y	4108	4093	0		91
						376	4	4519	9						
11	108990 X	98198	-0-	-10792	-0-	4589	1	89246	2	Y	3755	3747	0		99
						232	4	4131	9						
12	112623 X	97995	-0-	-14628	-0-	4298	1	89444	2	Y	3733	3751	0		81
						147	4	4106	9						
01	105896 X	96727	-0-	-9169	-0-	3458	1	89186	2	Y	3652	3668	0		65
						66	4	4017	9						
02	97875 X	85513	-0-	-12362	-0-	2998	1	79047	2	Y	3129	3130	0		64
						26	4	3442	9						

BURNSIDE				WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10425 - 15054			
09	47640 X	35834	-0-	-11806	-0-	1636	1	29240	2	Y	4349	4362	0		87
						174	4	4784	9						
10	44578 X	35365	-0-	-9213	-0-	1865	1	28817	2	Y	4119	4115	0		91
						152	4	4531	9						
11	41820 X	32490	-0-	-9330	-0-	1807	1	26449	2	Y	3766	3758	0		99
						91	4	4143	9						
12	40207 X	32702	-0-	-7505	-0-	1740	1	26725	2	Y	3797	3814	0		82
						60	4	4177	9						
01	37231 X	31566	-0-	-5665	-0-	1385	1	26349	2	Y	3460	3480	0		62
						26	4	3806	9						
02	30305 X	27703	-0-	-2602	-0-	1199	1	23092	2	Y	3093	3091	0		64
						10	4	3402	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRANT		WELL #: 401AH			RRCID -> 286116	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10773	- 15264					
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
09	45810 X	30728	-0-	-15082	-0-	1547	1	24628	2	Y	4139	4131	0	197
						4553	9							
10	39928 X	32018	-0-	-7910	-0-	1730	1	25499	2	Y	4291	4291	0	197
						69	4	4720	9					
11	36780 X	28187	-0-	-8593	-0-	1736	1	22034	2	Y	4009	4053	0	153
						7	4	4410	9					
12	34348 X	26916	-0-	-7432	-0-	1661	1	21202	2	Y	3683	3664	0	172
						2	4	4051	9					
01	34348 X	27392	-0-	-6956	-0-	1433	1	21861	2	Y	3725	3735	0	162
						4098	9							
02	28826 X	23526	-0-	-5300	-0-	1265	1	18838	2	Y	3112	3130	0	144
						3423	9							

BURNSIDE		WELL #: 416DH			RRCID -> 286174	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 11197	PERF.11368	- 15826					
09	73950 X	58884	-0-	-15066	-0-	2470	1	54251	2	Y	1728	1724	0	35
						262	4	1901	9					
10	70060 X	55158	-0-	-14902	-0-	2455	1	50720	2	Y	1620	1619	0	36
						201	4	1782	9					
11	67800 X	50972	-0-	-16828	-0-	2408	1	46826	2	Y	1469	1466	0	39
						122	4	1616	9					
12	64883 X	48201	-0-	-16682	-0-	2147	1	44417	2	Y	1421	1429	0	31
						74	4	1563	9					
01	60853 X	44674	-0-	-16179	-0-	1612	1	41581	2	Y	1318	1325	0	24
						31	4	1450	9					
02	55187 X	40845	-0-	-14342	-0-	1449	1	38167	2	Y	1106	1107	0	23
						12	4	1217	9					

NAVAJO		WELL #: 401AH			RRCID -> 286237	COMPL. DATE 08/18/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF.10080	- 14307					
09	75030 X	-0-	-0-	-75030	-0-					N	-0-			77
10	77531 X	-0-	-0-	-77531	-0-					N	-0-			77
11	57674 X	57674	-0-	-0-	-0-	43	1	47973	2	N	3817	3439	1	455
						5459	4	4199	9					
12	44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	268	1	27971	2	N	2723	2790	1	388
						13030	4	2995	9					
01	39649 X	39649	-0-	-0-	-0-	289	1	22339	2	N	2570	2611	1	347
						14194	4	2827	9					
02	55738 X	32150	-0-	-23588	-0-	203	1	29818	2	N	1770	1646	1	471
						182	4	1947	9					

JACKSON		WELL #: 403AH			RRCID -> 286559	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10735	- 15064					
09	46770 X	29964	-0-	-16806	-0-	1866	1	23158	2	Y	4369	4389	0	74
						134	4	4806	9					
10	45663 X	32977	-0-	-12686	-0-	1878	1	25553	2	Y	4969	4927	0	116
						80	4	5466	9					
11	40350 X	30850	-0-	-9500	-0-	1665	1	24049	2	Y	4622	4618	0	120
						52	4	5084	9					
12	40641 X	28069	-0-	-12572	-0-	1478	1	21962	2	Y	4181	4194	0	107
						30	4	4599	9					
01	30969 X	695	-0-	-30274	-0-	68	1	523	2	Y	94	197	0	4
						1	4	103	9					
02	25810 X	6847	-0-	-18963	-0-	742	1	4586	2	Y	1246	1232	0	18
						148	4	1371	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 9227	PERF. 9382	- 13898
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
09	46290 X	21779	-0-	-24511	-0-	152 1 1933 9	19694 2	Y 1757 1858 1 253
10	46903 X	23479	-0-	-23424	-0-	88 1 13 4	21656 2	Y 1565 1501 1 317
11	46290 X	18178	-0-	-28112	-0-	93 1 1 4	16608 2	Y 1342 1521 1 138
12	44020 X	17659	-0-	-26361	-0-	65 1 1346 9	16248 2	Y 1224 1156 1 206
01	29760 X	14834	-0-	-14926	-0-	64 1 1067 9	13703 2	Y 970 1006 1 170
*02	22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	21657 2	Y 888 923 1 135
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 9396	- 13385
09	22740 X	8808	-0-	-13932	-0-	144 1 1717 9	6947 2	N 1561 1476 1 209
10	23498 X	10338	-0-	-13160	-0-	85 1 12 4	9196 2	N 950 971 1 188
11	22740 X	8038	-0-	-14702	-0-	57 1 1 4	7091 2	N 808 917 1 79
12	14353 X	6155	-0-	-8198	-0-	45 1 766 9	5344 2	N 696 662 1 113
01	9114 X	4697	-0-	-4417	-0-	46 1 651 9	4000 2	N 592 605 1 100
*02	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	13725 2	N 584 600 1 84
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10755	- 15159
09	45510 X	29269	-0-	-16241	-0-	1833 1 132 4	22885 2	Y 4017 4025 0 68
10	43369 X	32788	-0-	-10581	-0-	1840 1 78 4	25379 2	Y 4992 4943 0 117
11	39780 X	30192	-0-	-9588	-0-	1736 1 54 4	23450 2	Y 4502 4502 0 117
12	30256 X	28631	-0-	-1625	-0-	1590 1 32 4	22317 2	Y 4265 4273 0 109
01	36360 X	36360	-0-	-0-	-0-	1498 1 27 4	28796 2	Y 5490 5380 0 219
*02	32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	1246 1 249 4	25238 2	Y 5526 5664 0 81
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 10795	PERF.11013	- 15361
09	76800 X	52786	-0-	-24014	-0-	2059 1 148 4	44669 2	Y 5373 5405 0 91
10	74648 X	52574	-0-	-22074	-0-	2173 1 93 4	44310 2	Y 5453 5417 0 127
11	67110 X	49028	-0-	-18082	-0-	2158 1 67 4	41294 2	Y 5008 5005 0 130
12	62248 X	45947	-0-	-16301	-0-	1903 1 38 4	38870 2	Y 4669 4680 0 119
01	54560 X	5969	-0-	-48591	-0-	807 1 15 4	4441 2	Y 642 735 0 26
02	45385 X	16232	-0-	-29153	-0-	1134 1 226 4	12740 2	Y 1938 1936 0 28

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	64080 X	47965	-0-	-16115	-0-	1889 1 136 4	40986 2 4954 9	2	Y	4504	4520	0	77
10	62930 X	50326	-0-	-12604	-0-	2103 1 90 4	42869 2 5264 9	2	Y	4785	4750	0	112
11	55920 X	48522	-0-	-7398	-0-	2159 1 67 4	41314 2 4982 9	2	Y	4529	4523	0	118
12	57412 X	42755	-0-	-14657	-0-	1788 1 36 4	36500 2 4431 9	2	Y	4028	4043	0	103
01	49569 X	851	-0-	-48718	-0-	60 1 1 4	690 2 100 9	2	Y	91	190	0	4
02	42543 X	11707	-0-	-30836	-0-	906 1 181 4	9170 2 1450 9	2	Y	1318	1303	0	19
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898			
09	22050 X	17232	-0-	-4818	-0-	9 1 2825 9	14398 2	2	Y	2568	2567	1	118
10	19468 X	17599	-0-	-1869	-0-	8 1 7 4	14830 2 2754 9	2	Y	2504	2556	1	66
11	16260 X	15394	-0-	-866	-0-	7 1 2 4	12494 2 2891 9	2	Y	2628	2538	1	156
12	17794 X	13107	-0-	-4687	-0-	8 1 2 4	10673 2 2424 9	2	Y	2204	2225	1	135
01	17794 X	13704	-0-	-4090	-0-	7 1 9 4	10703 2 2985 9	2	Y	2714	2677	1	172
*02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	6 1 2580 9	7423 2	2	Y	2345	2381	1	136
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457			
09	48990 X	23653	-0-	-25337	-0-	186 1 888 9	22579 2	2	Y	807	1001	1	114
10	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	115 1 17 4	27562 2 1267 9	2	Y	1152	1034	1	232
11	53730 X	24025	-0-	-29705	-0-	76 1 1 4	22823 2 1125 9	2	Y	1023	1152	1	103
12	30380 X	26611	-0-	-3769	-0-	88 1 1100 9	25423 2	2	Y	1000	937	1	166
01	30380 X	23005	-0-	-7375	-0-	93 1 805 9	22107 2	2	Y	732	771	1	127
*02	34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	91 1 1 4	33238 2 692 9	2	Y	629	661	1	95
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270			
09	26220 X	17479	-0-	-8741	-0-	30 1 916 9	16533 2	2	Y	833	804	1	162
10	26939 X	18461	-0-	-8478	-0-	83 1 1065 4	16416 2 897 9	2	Y	815	580	1	397
11	21750 X	12139	-0-	-9611	-0-	11840 2	299 9	2	Y	272	561	1	108
12	21545 X	13768	-0-	-7777	-0-	13295 2	473 9	2	Y	430	427	1	111
01	56745 X	56745	-0-	-0-	-0-	56307 2	438 9	2	Y	398	402	1	107
02	17284 X	13105	-0-	-4179	-0-	12736 2	369 9	2	Y	335	335	1	107
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378			
09	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266						
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	34626 X	34626	-0-	-0-	-0-	1980	1	27926	2	Y	4135	4096	0			80
						171	4	4549	9							
10	114142 X	56275	-0-	-57867	-0-	2563	1	46768	2	Y	6069	6019	0			130
						268	4	6676	9							
11	92400 X	62107	-0-	-30293	-0-	2706	1	52547	2	Y	6088	6094	0			124
						157	4	6697	9							
12	59030 X	59030	-0-	-0-	-0-	2405	1	50248	2	Y	5723	5734	0			113
						82	4	6295	9							
01	54259 X	54259	-0-	-0-	-0-	1817	1	46973	2	Y	4971	4977	0			107
						1	4	5468	9							
02	52780 X	44752	-0-	-8028	-0-	1464	1	38803	2	Y	4039	4047	0			99
						42	4	4443	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
09	0 W	17749	-0-	17749	283708	181	1	14073	2	Y	3177	3058	1			437
						3495	9									
10	0 W	8071	-0-	8071	291779	65	1	6726	2	Y	1155	1355	1			237
						9	4	1271	9							
11	0 W	6144	-0-	6144	297923	43	1	4919	2	Y	1074	1199	1			112
						1	4	1181	9							
12	0 W	7616	-0-	7616	305539	41	1	6207	2	Y	1244	1148	1			208
						1368	9									
01	0 W	7157	-0-	7157	312696	52	1	5814	2	Y	1174	1180	1			202
						1291	9									
02	0 W	15947	-0-	15947	328643	53	1	14762	2	Y	1028	1077	1			153
						1	4	1131	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE		09/25/2018		TOTAL DEPTH		9697		PERF. 9860 - 14280
09	55530 X	4366	-0-	-51164	-0-	54	1	3122	2	Y	1082	1170	1			152
						1190	9									
10	57381 X	13278	-0-	-44103	-0-	68	1	11764	2	Y	1305	1196	1			261
						10	4	1436	9							
11	45600 X	15614	-0-	-29986	-0-	62	1	13947	2	Y	1458	1577	1			142
						1	4	1604	9							
12	33852 X	13091	-0-	-20761	-0-	57	1	11404	2	Y	1482	1384	1			240
						1630	9									
01	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	65	1	8968	2	Y	1668	1631	1			277
						1835	9									
*02	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	68	1	20058	2	Y	1393	1471	1			199
						1	4	1532	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE		09/29/2018		TOTAL DEPTH		9705		PERF. 9877 - 14314
09	50520 X	20724	-0-	-29796	-0-	164	1	15931	2	Y	4208	3967	1			562
						4629	9									
10	52204 X	14487	-0-	-37717	-0-	67	1	11449	2	Y	2692	2723	1			531
						10	4	2961	9							
11	40320 X	11611	-0-	-28709	-0-	44	1	8960	2	Y	2369	2671	1			229
						1	4	2606	9							
12	21421 X	12578	-0-	-8843	-0-	43	1	9850	2	Y	2441	2277	1			393
						2685	9									
01	21421 X	11121	-0-	-10300	-0-	48	1	8620	2	Y	2230	2252	1			371
						2453	9									
*02	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	62	1	20277	2	Y	2155	2220	1			306
						1	4	2371	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

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	116010 X	4982	-0-	-111028	-0-	279	1	3533	2	Y	1064	1129	1	152	
10	119877 X	-0-	-0-	-119877	-0-	1170	9			Y	228	331	1	49	
11	116010 X	-0-	-0-	-116010	-0-					Y	687	668	1	68	
12	5146 X	4164	-0-	-982	-0-	108	1	2512	2	Y	1404	1248	1	224	
01	5146 X	4010	-0-	-1136	-0-	1544	9			Y	1294	1305	1	213	
*02	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	184	1	2403	2	Y	1239	1278	1	174	
						1423	9								
						108	1	19601	2	Y					
						1	4	1363	9						

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

09	106500 X	36044	-0-	-70456	-0-	1637	1	29264	2	Y	4517	4531	0	90
10	36788 X	36788	-0-	-0-	-0-	174	4	4969	9	Y	4385	4378	0	97
11	42390 X	33083	-0-	-9307	-0-	1879	1	29931	2	Y	3878	3873	0	102
12	40455 X	31392	-0-	-9063	-0-	154	4	4824	9	Y	3730	3751	0	81
01	37541 X	30915	-0-	-6626	-0-	1778	1	26949	2	Y	3593	3610	0	64
02	31813 X	28240	-0-	-3573	-0-	90	4	4266	9	Y	3216	3214	0	66
						1654	1	25578	2	Y				
						57	4	4103	9					
						1389	1	25548	2	Y				
						26	4	3952	9					
						1321	1	23370	2	Y				
						11	4	3538	9					

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

09	268590 X	81993	-0-	-186597	-0-	253	1	80722	2	N	925	905	1	549
10	73581 X	73581	-0-	-0-	-0-	1018	9			N	881	899	1	531
11	96840 X	65199	-0-	-31641	-0-	239	1	72102	2	N	498	388	1	641
12	88784 X	64598	-0-	-24186	-0-	271	4	969	9	N	699	1002	1	338
01	88784 X	65247	-0-	-23537	-0-	209	1	64442	2	N	718	438	1	618
02	79257 X	58290	-0-	-20967	-0-	548	9			N	680	566	1	731
						235	1	63511	2	N				
						83	4	769	9					
						205	1	64154	2	N				
						98	4	790	9					
						57542	2	748	9					

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

09	85680 X	29633	-0-	-56047	-0-	1856	1	23504	2	Y	3739	3733	0	72
10	37380 X	37380	-0-	-0-	-0-	160	4	4113	9	Y	4770	4740	0	102
11	49080 X	37382	-0-	-11698	-0-	2198	1	29705	2	Y	4925	4926	0	101
12	35799 X	35799	-0-	-0-	-0-	230	4	5247	9	Y	4475	4487	0	89
01	35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	2083	1	29760	2	Y	4131	4131	0	89
02	33002 X	29633	-0-	-3369	-0-	121	4	5418	9	Y	3516	3519	0	86
						1802	1	29013	2	Y				
						61	4	4923	9					
						1412	1	29106	2	Y				
						1	4	4544	9					
						1144	1	24588	2	Y				
						33	4	3868	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
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
09		173280 X	66376	-0-	-106904	-0-	2606	1	57237	2	Y	5688	5714	0		114
							276	4	6257	9						
10		63307 X	63307	-0-	-0-	-0-	2616	1	54188	2	Y	5717	5705	0		126
							214	4	6289	9						
11		85380 X	59654	-0-	-25726	-0-	2640	1	51348	2	Y	5030	5024	0		132
							133	4	5533	9						
12		80786 X	58228	-0-	-22558	-0-	2469	1	50490	2	Y	4713	4743	0		102
							85	4	5184	9						
01		73811 X	54469	-0-	-19342	-0-	1912	1	47750	2	Y	4337	4361	0		78
							36	4	4771	9						
02		56434 X	49539	-0-	-6895	-0-	1661	1	43808	2	Y	3687	3689	0		76
							14	4	4056	9						
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866						
09		98220 X	45544	-0-	-52676	-0-	1615	1	35413	2	Y	7586	7581	0		152
							171	4	8345	9						
10		41322 X	41322	-0-	-0-	-0-	1738	1	32609	2	Y	6212	6227	0		137
							142	4	6833	9						
11		48150 X	38337	-0-	-9813	-0-	1978	1	30630	2	Y	5117	5120	0		134
							100	4	5629	9						
12		49755 X	37930	-0-	-11825	-0-	1818	1	30714	2	Y	4851	4880	0		105
							62	4	5336	9						
01		47120 X	36015	-0-	-11105	-0-	1393	1	29724	2	Y	4429	4455	0		79
							26	4	4872	9						
02		36250 X	30959	-0-	-5291	-0-	1191	1	25740	2	Y	3653	3657	0		75
							10	4	4018	9						
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976						
09		99090 X	42432	-0-	-56658	-0-	1753	1	34492	2	Y	5455	5476	0		109
							186	4	6001	9						
10		37732 X	37732	-0-	-0-	-0-	1772	1	30557	2	Y	4780	4784	0		105
							145	4	5258	9						
11		50910 X	36429	-0-	-14481	-0-	1825	1	29488	2	Y	4567	4552	0		120
							92	4	5024	9						
12		48732 X	35490	-0-	-13242	-0-	1758	1	28888	2	Y	4349	4375	0		94
							60	4	4784	9						
01		44082 X	34703	-0-	-9379	-0-	1450	1	28691	2	Y	4122	4142	0		74
							28	4	4534	9						
02		33147 X	30400	-0-	-2747	-0-	1219	1	25336	2	Y	3486	3488	0		72
							10	4	3835	9						
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260						
09		152790 X	52750	-0-	-100040	-0-	2070	1	45448	2	Y	4556	4573	0		91
							220	4	5012	9						
10		49128 X	49128	-0-	-0-	-0-	2043	1	42333	2	Y	4168	4167	0		92
							167	4	4585	9						
11		70170 X	44677	-0-	-25493	-0-	1981	1	38526	2	Y	3700	3695	0		97
							100	4	4070	9						
12		64945 X	43101	-0-	-21844	-0-	1797	1	37403	2	Y	3490	3511	0		76
							62	4	3839	9						
01		58311 X	41154	-0-	-17157	-0-	1402	1	36166	2	Y	3235	3253	0		58
							27	4	3559	9						
02		43848 X	36360	-0-	-7488	-0-	1217	1	32099	2	Y	2758	2759	0		57
							10	4	3034	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHINOOK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
			WELL #: 501CH	RRCID -> 287095	COMPL. DATE 08/26/2018	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8450	- 13335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	24240 X	18815	-0-	-5425	-0-	672 1 1117 9	17026 2	Y	1015 911 1	224
10	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	266 1 41 4	13303 2	Y	1134 1183 1	175
11	15360 X	12634	-0-	-2726	-0-	45 1 552 4	11241 2	Y	724 740 1	159
12	19437 X	-0-	-0-	-19437	-0-	59 1 625 9	8613 2	Y	359 446 1	72
01	19437 X	9297	-0-	-10140	-0-	52 1 472 9	4322 2	Y	568 556 1	84
02	18183 X	4846	-0-	-13337	-0-				429 450 1	63

LEE			WELL #: 408BH	RRCID -> 287096	COMPL. DATE 02/19/2019	TOTAL DEPTH 10733	PERF.10902	- 15427		
09	175860 X	48061	-0-	-127799	-0-	2216 1 191 4	40907 2	Y	4315 4294 0	83
10	181722 X	62775	-0-	-118947	-0-	2589 1 271 4	53548 2	Y	5788 5747 0	124
11	83040 X	59162	-0-	-23878	-0-	2594 1 150 4	50589 2	Y	5299 5315 0	108
12	55714 X	55714	-0-	-0-	-0-	2285 1 78 4	47727 2	Y	5113 5120 0	101
01	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	1708 1 1 4	44160 2	Y	4471 4476 0	96
02	58725 X	42793	-0-	-15932	-0-	1407 1 41 4	37276 2	Y	3699 3704 0	91

JACKSON			WELL #: 411AH	RRCID -> 287128	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10642	- 15366		
09	114083 X	114083	-0-	-0-	-0-	4096 1 294 4	88864 2	Y	18935 18841 0	322
10	98611 X	86894	-0-	-11717	-0-	3300 1 141 4	67280 2	Y	14703 14682 0	343
11	95430 X	67807	-0-	-27623	-0-	2750 1 86 4	52626 2	Y	11223 11274 0	292
12	98611 X	58722	-0-	-39889	-0-	2233 1 45 4	45628 2	Y	9833 9874 0	251
01	98611 X	1757	-0-	-96854	-0-	59 1 1 4	1381 2	Y	287 527 0	11
02	92249 X	15525	-0-	-76724	-0-	510 1 102 4	12591 2	Y	2111 2091 0	31

JACKSON			WELL #: 409AH	RRCID -> 287129	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 10520	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237					
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	90180 X	82643	-0-	-7537	-0-	2933	1	64476	2	Y	13619	13620	0		263
						253	4	14981	9						
10	93186 X	64242	-0-	-28944	-0-	2408	1	49842	2	Y	10673	10708	0		228
						252	4	11740	9						
11	90180 X	51978	-0-	-38202	-0-	2073	1	40424	2	Y	8510	8564	0		174
						120	4	9361	9						
12	93186 X	44773	-0-	-48413	-0-	1733	1	34861	2	Y	7382	7410	0		146
						59	4	8120	9						
01	93186 X	24558	-0-	-68628	-0-	869	1	19422	2	Y	3878	3941	0		83
						1	4	4266	9						
02	79895 X	23545	-0-	-56350	-0-	1095	1	18496	2	Y	3565	3560	0		88
						32	4	3922	9						
LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582					
09	158910 X	158910	-0-	-0-	-0-	5933	1	130435	2	Y	20027	20084	0		386
						512	4	22030	9						
10	163773 X	124131	-0-	-39642	-0-	4949	1	102712	2	Y	14502	14578	0		310
						518	4	15952	9						
11	158490 X	97267	-0-	-61223	-0-	4162	1	81156	2	Y	10644	10736	0		218
						241	4	11708	9						
12	163773 X	82346	-0-	-81427	-0-	3312	1	69199	2	Y	8838	8881	0		175
						113	4	9722	9						
01	163773 X	40066	-0-	-123707	-0-	1396	1	34013	2	Y	4233	4317	0		91
						1	4	4656	9						
02	153207 X	38287	-0-	-114920	-0-	1558	1	32722	2	Y	3602	3604	0		89
						45	4	3962	9						
CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922					
09	25830 X	9795	-0-	-16035	-0-	166	1	7619	2	Y	1827	1949	1		259
						2010	9								
10	26691 X	11444	-0-	-15247	-0-	93	1	9911	2	Y	1297	1291	1		265
						13	4	1427	9						
11	25830 X	9222	-0-	-16608	-0-	80	1	7972	2	Y	1063	1216	1		112
						1	4	1169	9						
12	26691 X	7914	-0-	-18777	-0-	70	1	6784	2	Y	964	911	1		165
						1060	9								
01	17701 X	7394	-0-	-10307	-0-	90	1	6324	2	Y	891	899	1		157
						980	9								
*02	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	79	1	18129	2	Y	846	874	1		129
						1	4	931	9						
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892					
09	146100 X	44287	-0-	-101813	-0-	41743	2	2544	9	N	2313	2306	1		532
10	150970 X	43000	-0-	-107970	-0-	40393	2	2607	9	N	2370	2336	1		566
11	63120 X	40082	-0-	-23038	-0-	37758	2	2324	9	N	2113	2220	1		459
12	52297 X	38767	-0-	-13530	-0-	36571	2	2196	9	N	1996	2172	1		283
01	49011 X	38014	-0-	-10997	-0-	35911	2	2103	9	N	1912	1877	1		318
02	42804 X	33548	-0-	-9256	-0-	31621	2	1927	9	N	1752	1853	1		217

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044					
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	78120 X	14799	-0-	-63321	-0-	763 1	11164 2	66 4	2806 9	Y	2551	2543 0			49
10	80724 X	28958	-0-	-51766	-0-	1696 1	21522 2	177 4	5563 9	Y	5057	4998 0			108
11	49350 X	33780	-0-	-15570	-0-	1956 1	25220 2	113 4	6491 9	Y	5901	5888 0			121
12	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	1731 1	26395 2	59 4	6790 9	Y	6173	6172 0			122
01	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	1497 1	30954 2	1 4	7192 9	Y	6538	6520 0			140
*02	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	1126 1	25915 2	33 4	6207 9	Y	5643	5644 0			139
CYPRESS STATE				WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030			
09	36480 X	21282	-0-	-15198	-0-	190 1	16959 2	4133 9		Y	3757	3519 1			501
10	37696 X	17723	-0-	-19973	-0-	90 1	15053 2	13 4	2567 9	Y	2334	2375 1			460
11	36480 X	15251	-0-	-21229	-0-	62 1	12893 2	1 4	2295 9	Y	2086	2345 1			201
12	21979 X	13745	-0-	-8234	-0-	60 1	11468 2	2217 9		Y	2015	1891 1			325
01	21979 X	12132	-0-	-9847	-0-	65 1	10286 2	1781 9		Y	1619	1673 1			271
*02	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	72 1	23173 2	1 4	1704 9	Y	1549	1599 1			221
MEADE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088			
09	514996 X	57528	-0-	-457468	-0-	2019 1	43333 2	116 4	12060 9	Y	10964	10291 0	708 1		355
10	135036 X	54199	-0-	-80837	-0-	2064 1	41495 2	186 4	10454 9	Y	9504	9592 0			267
11	130680 X	48612	-0-	-82068	-0-	2055 1	37516 2	103 4	8938 9	Y	8125	8023 0			369
12	135036 X	45676	-0-	-89360	-0-	1894 1	35326 2	57 4	8399 9	Y	7635	7685 0			319
01	135036 X	44093	-0-	-90943	-0-	1530 1	34894 2	6 4	7663 9	Y	6966	7021 0			264
02	126324 X	30340	-0-	-95984	-0-	1006 1	24032 2	4 4	5298 9	Y	4816	4859 0			221
MEADE				WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480			
09	690207 X	73695	-0-	-616512	-0-	2808 1	60262 2	161 4	10464 9	Y	9513	8929 0	621 1		308
10	204755 X	66929	-0-	-137826	-0-	2748 1	55562 2	248 4	8371 9	Y	7610	7704 0			214
11	198150 X	61025	-0-	-137125	-0-	2699 1	51051 2	135 4	7140 9	Y	6491	6410 0			295
12	204755 X	57379	-0-	-147376	-0-	2385 1	48337 2	71 4	6586 9	Y	5987	6032 0			250
01	204755 X	56090	-0-	-148665	-0-	1912 1	48106 2	7 4	6065 9	Y	5514	5555 0			209
02	191545 X	40988	-0-	-150557	-0-	1391 1	35415 2	6 4	4176 9	Y	3796	3831 0			174

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10546 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 10540 PERF. N/A								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0			1
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823								
05	0	32053	-0-	32053	32053	28404	4	3649	9	N	3317	2972	1			345
06	0	12330	-0-	12330	44383	72	1	10695	4	N	1421	1422	1			344
07	0	19072	-0-	19072	63455	1563	9									
						372	1	16171	4	N	2299	2306	1			337
08	0	5007	-0-	5007	68462	2529	9									
						504	2	4235	4	N	244					581
						268	9									
09	0	51712	-0-	51712	120174	46468	4	5244	9	N	4767	4665	1			683
*10	157316 X	37142	-0-	-120174	-0-	33655	4	3487	9	N	3170	3231	1			622
*11	72930 X	30183	-0-	-42747	-0-	21783	2	6270	4	N	1936	1919	1			639
						2130	9									
*12	75361 X	24476	-0-	-50885	-0-	15549	2	6945	4	N	1802	2296	1			145
						1982	9									
*01	75361 X	21023	-0-	-54338	-0-	16907	2	1962	4	N	1958	2044	1			59
						2154	9									
*02	70499 X	NO RPT	-0-	-70499	-0-					N	NO RPT					59

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT 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								
09	41508	X	41508	-0-	-0-	304	1	33122	3	N	6303	6342	1	1 8	199
						1149	4	6933	9						
10	38719	X	37785	-0-	-934	136	1	30497	3	N	5701	5648	1		252
						881	4	6271	9						
11	39060	X	33814	-0-	-5246	124	1	26276	3	N	5267	5283	1	8 8	228
						1620	4	5794	9						
12	42904	X	33540	-0-	-9364	133	1	27288	3	N	5275	5296	1		207
						316	4	5803	9						
01	43832	X	43832	-0-	-0-	192	1	37264	3	N	5316	5313	1		210
						528	4	5848	9						
02	40136	X	27565	-0-	-12571	108	1	20772	3	N	4765	4824	1		151
						1443	4	5242	9						

WELL #:		2H	RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10800	- 15465								
09	32081	X	32081	-0-	-0-	800	1	20206	3	N	4444	4582	1		108
						6187	4	4888	9						
10	39246	X	20889	-0-	-18357	318	1	12814	3	N	5459	5341	1		226
						1752	4	6005	9						
11	37980	X	15859	-0-	-22121	172	1	8816	3	N	4687	4802	1		111
						1715	4	5156	9						
12	39246	X	10390	-0-	-28856	105	1	4298	3	N	4696	4643	1		164
						821	4	5166	9						
01	33139	X	12334	-0-	-20805	211	1	6531	3	N	4517	4537	1	2 8	142
						623	4	4969	9						
02	31001	X	14140	-0-	-16861	153	1	7656	3	N	2570	2670	1		42
						3504	4	2827	9						

WELL #:		2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640								
09	16890	X	9364	-0-	-7526	880	1	3257	3	N	3690	3595	0		787
						1168	4	4059	9						
10	14539	X	13004	-0-	-1535	554	1	8476	3	N	3274	3414	0		647
						373	4	3601	9						
11	19818	X	19818	-0-	-0-	2109	1	14303	3	N	3076	3077	0		646
						22	4	3384	9						
12	15500	X	8172	-0-	-7328	437	1	4524	3	N	2742	2700	0		688
						195	4	3016	9						
01	15500	X	13335	-0-	-2165	476	1	9112	3	N	3322	3220	0		790
						93	4	3654	9						
02	19169	X	8710	-0-	-10459	401	1	5000	3	N	2990	3011	0		769
						20	4	3289	9						

WELL #:		5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893								
09	24600	X	20468	-0-	-4132	880	1	17755	3	N	1666	1623	0		367
						1833	9								
10	25420	X	22435	-0-	-2985	1216	1	18594	3	N	2386	2488	0		265
						2625	9								
11	24600	X	1103	-0-	-23497	135	1	916	3	N	44	44	0		265
						4	4	48	9						
12	25327	X	1085	-0-	-24242	65	1	670	3	N	9	9	0		265
						340	4	10	9						
01	22444	X	8874	-0-	-13570	381	1	7277	3	N	1078	1046	0		297
						30	4	1186	9						
02	20996	X	9756	-0-	-11240	629	1	7844	3	N	1139	1147	0		289
						30	4	1253	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) 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
09		24403 X	24403	-0-	-0-	240	1	18337	3	N	2464	2520	1			264
						3116	4	2710	9							
10		22000 X	22000	-0-	-0-	77	1	18340	3	N	2342	2415	1	23	8	168
						1007	4	2576	9							
11		39305 X	39305	-0-	-0-	120	1	32948	3	N	3125	2948	1	61	8	284
						2799	4	3438	9							
12		48822 X	48822	-0-	-0-	132	1	42793	3	N	3748	3653	1	25	8	354
						1774	4	4123	9							
01		39592 X	39592	-0-	-0-	188	1	35502	3	N	3147	3247	1	39	8	215
						440	4	3462	9							
*02		30493 X	30493	-0-	-0-	688	1	25533	3	N	3196	3112	1	218	8	81
						756	4	3516	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711						
09		52464 X	52464	-0-	-0-	240	1	46436	3	N	5262	5382	1			517
						5788	9									
10		48641 X	48641	-0-	-0-	171	1	40553	3	N	5173	5331	1	21	8	338
						2227	4	5690	9							
11		40729 X	40729	-0-	-0-	120	1	32766	3	N	4600	4339	1	41	8	558
						2783	4	5060	9							
12		44774 X	44774	-0-	-0-	116	1	37766	3	N	4842	4717	1	16	8	667
						1566	4	5326	9							
01		47193 X	47193	-0-	-0-	216	1	40945	3	N	5022	5180	1	23	8	486
						508	4	5524	9							
*02		38518 X	38518	-0-	-0-	872	1	32352	3	N	3943	3839	1	120	8	470
						957	4	4337	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110						
09		35130 X	26555	-0-	-8575	800	1	20784	3	N	3562	3673	1	2	8	119
						1053	4	3918	9							
10		15438 X	9307	-0-	-6131	82	1	3323	3	N	3856	3771	1			204
						1660	4	4242	9							
11		30300 X	16833	-0-	-13467	228	1	11701	3	N	3841	3934	1			111
						679	4	4225	9							
12		31310 X	17289	-0-	-14021	252	1	10278	3	N	3959	3915	1			155
						2404	4	4355	9							
01		31310 X	17399	-0-	-13911	232	1	7193	3	N	4447	4461	1			141
						5082	4	4892	9							
02		25665 X	15602	-0-	-10063	188	1	9379	3	N	3105	3195	1	1	8	50
						2619	4	3416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	-		15395						
09	30180 X	27062	-0-	-3118	-0-	304 4519	1 9	22239	3	N	4108	4134	1			131
10	31186 X	28203	-0-	-2983	-0-	105 4513	1 9	23585	3	N	4103	4065	1			169
11	28014 X	28014	-0-	-0-	-0-	111 387	1 4	23490	3	N	3660	3672	1	6	8	151
12	27964 X	27964	-0-	-0-	-0-	109 1236	1 4	22514	3	N	3732	3746	1			137
01	28210 X	20787	-0-	-7423	-0-	86 48	1 4	16834	3	N	3472	3470	1			139
02	27086 X	22617	-0-	-4469	-0-	100 1	1 4	19056	3	N	3145	3184	1			100
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10910	-		14892						
09	42810 X	31069	-0-	-11741	-0-	310 3154	1 4	18388	3	N	8379	8274	0			713
10	44237 X	40457	-0-	-3780	-0-	310 4245	1 4	26070	3	N	8938	9050	0			601
11	42810 X	41810	-0-	-1000	-0-	270 1423	1 4	31753	3	N	7604	7459	0			746
12	39091 X	37628	-0-	-1463	-0-	310 1522	1 4	26937	3	N	8054	8023	0			777
01	40455 X	32562	-0-	-7893	-0-	320 1204	1 4	22196	3	N	8038	7984	0			831
02	40426 X	36642	-0-	-3784	-0-	470 960	1 4	26915	3	N	7543	7656	0			718
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10800	-		15406						
09	50040 X	33239	-0-	-16801	-0-	304 7226	1 9	25709	3	N	6569	6609	1			221
10	51708 X	34016	-0-	-17692	-0-	119 7189	1 9	26708	3	N	6535	6473	1			283
11	35910 X	33382	-0-	-2528	-0-	125 386	1 4	26456	3	N	5832	5850	1	5	8	260
12	34348 X	31305	-0-	-3043	-0-	114 1237	1 4	23511	3	N	5857	5880	1			237
01	34348 X	26772	-0-	-7576	-0-	106 48	1 4	20660	3	N	5416	5412	1			241
02	32277 X	29016	-0-	-3261	-0-	122 1	1 4	23501	3	N	4902	4963	1			180
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL DEPTH 10968	PERF.11200	-		15790						
09	29970 X	28228	-0-	-1742	-0-	620 20	1 4	19275	3	N	7557	7848	1			1168
10	30969 X	29393	-0-	-1576	-0-	620 21	1 4	20236	3	N	7742	7669	1			1241
11	28260 X	22164	-0-	-6096	-0-	600 31	1 4	13834	3	N	6999	7020	1			1220
12	29202 X	23514	-0-	-5688	-0-	580 329	1 4	15463	3	N	6493	6454	1			1259
01	29388 X	21587	-0-	-7801	-0-	440 13	1 4	15736	3	N	4907	5011	1			1155
02	27492 X	24677	-0-	-2815	-0-	860 8	1 4	17608	3	N	5637	5555	1			1237

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//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 -> 286738	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 11029	PERF.11250	-		15745						
09	61110	X	50427	-0-	-10683	-0-	310	1	40562	3	N	8517	8553	1		308
							186	4	9369	9						
10	63147	X	47260	-0-	-15887	-0-	277	1	38157	3	N	8024	8059	1		273
							8826	9								
11	61110	X	44346	-0-	-16764	-0-	284	1	35360	3	N	6892	6930	1	7 8	228
							1121	4	7581	9						
12	63147	X	52524	-0-	-10623	-0-	382	1	43473	3	N	7217	6976	1		469
							730	4	7939	9						
01	55428	X	49632	-0-	-5796	-0-	330	1	33975	3	N	6759	7000	1		228
							7892	4	7435	9						
02	48749	X	43679	-0-	-5070	-0-	296	1	33535	3	N	5884	5961	1		151
							3376	4	6472	9						
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125						
09	103148	X	103148	-0-	-0-	-0-	75	1	84574	3	N	5114	5111	0	51 8	137
							12874	4	5625	9						
10	99758	X	99715	-0-	-43	-0-	59	1	80654	3	N	5286	5178	0	86 8	159
							13187	4	5815	9						
11	96540	X	83456	-0-	-13084	-0-	71	1	63417	3	N	4183	4085	0	25 8	232
							15367	4	4601	9						
12	99758	X	98895	-0-	-863	-0-	84	1	47577	3	N	4427	4398	0	50 8	211
							46364	4	4870	9						
01	108814	X	108814	-0-	-0-	-0-	72	1	80386	3	N	4726	4645	0	65 8	227
							23157	4	5199	9						
*02	107836	X	107836	-0-	-0-	-0-	303	1	97676	3	N	3842	3826	0	154 8	89
							5631	4	4226	9						
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255						
09	55950	X	22994	-0-	-32956	-0-	304	1	5793	3	N	6963	7179	1	1 8	100
							9238	4	7659	9						
10	57815	X	56967	-0-	-848	-0-	630	1	25370	3	N	10882	10646	1	1 8	335
							18997	4	11970	9						
11	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-	611	1	31388	3	N	9377	9607	1		105
							4511	4	10315	9						
12	45694	X	41479	-0-	-4215	-0-	568	1	23224	3	N	8063	7972	1		196
							8818	4	8869	9						
01	56978	X	37282	-0-	-19696	-0-	375	1	11648	3	N	7906	7855	1		247
							16562	4	8697	9						
02	53302	X	23333	-0-	-29969	-0-	291	1	14547	3	N	5434	5592	1	1 8	88
							2518	4	5977	9						
RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-		15900						
09	61089	X	61089	-0-	-0-	-0-	310	1	51145	3	N	7725	7757	1		318
							1136	4	8498	9						
10	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	343	1	47263	3	N	7402	7433	1		287
							8142	9								
11	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	316	1	39270	3	N	6890	6927	1	12 8	238
							7912	4	7579	9						
12	49321	X	34930	-0-	-14391	-0-	238	1	27134	3	N	6321	6109	1		450
							605	4	6953	9						
01	49321	X	40068	-0-	-9253	-0-	290	1	29875	3	N	5700	5904	1		246
							3633	4	6270	9						
02	46139	X	40212	-0-	-5927	-0-	284	1	32271	3	N	5209	5275	1		180
							1927	4	5730	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	56854 X	56854	-0-	-0-	-0-	304 1	18822 3	N	13555	13975	1				142
10	63215 X	63215	-0-	-0-	-0-	22817 4	14911 9	N	12473	12202	1	1	8		412
11	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	710 1	28594 3	N	10520	10777	1				155
12	52297 X	52297	-0-	-0-	-0-	20191 4	13720 9	N	10347	10231	1	1	8		270
01	50065 X	32660	-0-	-17405	-0-	729 1	37417 3	N	8609	8609	1				270
*02	49120 X	49120	-0-	-0-	-0-	2814 4	11572 9	N	7542	7688	1	2	8		122
						873 1	35669 3	N							
						4373 4	11382 9	N							
						468 1	14525 3	N							
						8197 4	9470 9	N							
						479 1	23943 3	N							
						16402 4	8296 9	N							
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680					
09	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	620 1	17700 3	N	6266	6173	1				1247
10	48484 X	22731	-0-	-25753	-0-	1662 4	6893 9	N	5461	5325	1				1383
11	46920 X	25457	-0-	-21463	-0-	620 1	15154 3	N	5012	5183	1				1212
12	37138 X	19215	-0-	-17923	-0-	950 4	6007 9	N	4930	4919	1				1223
01	27776 X	15050	-0-	-12726	-0-	560 1	18361 3	N	3916	3949	1				1190
02	25984 X	16405	-0-	-9579	-0-	1023 4	5513 9	N	4012	3949	1				1253
						560 1	12765 3	N							
						467 4	5423 9	N							
						600 1	9353 3	N							
						789 4	4308 9	N							
						895 1	10796 3	N							
						301 4	4413 9	N							
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200					
09	123694 X	123694	-0-	-0-	-0-	75 1	108704 3	N	3907	3905	0	14	8		138
10	121202 X	121202	-0-	-0-	-0-	10617 4	4298 9	N	4136	4051	0	22	8		201
11	113520 X	75246	-0-	-38274	-0-	74 1	102041 3	N	2487	2429	0	7	8		252
12	117304 X	60524	-0-	-56780	-0-	14537 4	4550 9	N	2748	2730	0	13	8		257
01	117304 X	100602	-0-	-16702	-0-	58 1	52083 3	N	3189	3135	0	15	8		296
02	109736 X	99489	-0-	-10247	-0-	20369 4	2736 9	N	2420	2640	0	14	8		62
						65 1	36811 3	N							
						20625 4	3023 9	N							
						67 1	73919 3	N							
						23108 4	3508 9	N							
						283 1	91282 3	N							
						5262 4	2662 9	N							
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435					
09	61950 X	44013	-0-	-17937	-0-	1034 1	29358 3	N	11362	11794	0	1	8		205
10	64015 X	39425	-0-	-24590	-0-	1123 4	12498 9	N	9161	9169	0				197
11	56250 X	39889	-0-	-16361	-0-	1460 1	27570 3	N	9667	9521	0				343
12	58125 X	44627	-0-	-13498	-0-	318 4	10077 9	N	9467	9618	0				192
01	58125 X	35609	-0-	-22516	-0-	1505 1	27332 3	N	7713	7507	0				398
02	42543 X	36123	-0-	-6420	-0-	418 4	10634 9	N	7993	8175	0				216
						1617 1	31504 3	N							
						1092 4	10414 9	N							
						1109 1	24714 3	N							
						1302 4	8484 9	N							
						510 1	24353 3	N							
						2468 4	8792 9	N							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC GRABEN 21903		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10700	- 15481								
09	0	54661	-0-	54661	54661	800	1	41276	4	N	11441	10553	1	475	8	413
10	0 W	137988	-0-	137988	192649	12585	9	794	1	N	26796	26344	1	483	8	382
11	0 W	119342	-0-	119342	311991	52755	4	81778	3	N	23152	23115	1	93	8	326
12	0 W	108068	-0-	108068	420059	25467	9	68	1	N	20553	20387	1	247	8	245
01	0 W	94757	-0-	94757	514816	11837	4	1067	1	N	18348	18329	1	151	8	113
02	0 W	65456	-0-	65456	580272	13114	4	372	1	N	11170	10931	1	169	8	183
						7907	4		4							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 10528	PERF.10700	- 15472								
09	0	56759	-0-	56759	56759	800	1	41275	4	N	13349	12314	1	311	8	724
*10	198346 X	141587	-0-	-56759	-0-	14684	9	806	1	N	28556	28074	1	455	8	751
*11	113310 X	109839	-0-	-3471	-0-	53564	4	75065	3	N	21518	21483	1	93	8	693
*12	117087 X	82839	-0-	-34248	-0-	23670	9	52	1	N	15248	15124	1	264	8	553
*01	117087 X	67886	-0-	-49201	-0-	9152	4	9152	4	N	11380	11368	1	146	8	419
*02	109533 X	50177	-0-	-59356	-0-	793	1	9736	4	N	9390	9189	1	219	8	401
						278	1	5926	4							
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000	- 15800								
09	167121 X	149420	-0-	-17701	-0-	1500	1	114444	4	N	30433	30652	1			474
10	142135 X	95392	-0-	-46743	-0-	33476	9	1386	1	N	20052	20180	1	1	8	345
11	137550 X	69890	-0-	-67660	-0-	13363	4	1454	1	N	15556	15551	1			350
12	142135 X	53538	-0-	-88597	-0-	242	4	1570	1	N	12311	11769	1			892
01	142135 X	45629	-0-	-96506	-0-	1507	4	1546	1	N	10477	10935	1			434
02	132965 X	40256	-0-	-92709	-0-	141	4	688	1	N	8224	8403	1			255
						1090	4		4							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.	11170 - 15492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	12959 3548 9	3	2232	4	Y	3225	2562 15 8	113 5	600
*09	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	11060 4139 9	3	2161	4	Y	3763	3607	1 12 8	744
*10	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	10602 3320 9	3	2751	4	Y	3018	3237	1 9 8	516
*11	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	6195 2421 9	3	5774	4	Y	2201	2339	1 2 8	376
*12	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	11059 3021 9	3	1656	4	Y	2746	2570	1 93 8	459
*01	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	11995 3211 9	3	1248	4	Y	2919	2893	1 42 8	443
*02	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	14039 1992 9	3	7364	4	Y	1811	2160	1	94

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11333 - 16036	
*08	27125 X	11143	-0-	-15982	-0-	8313 1005 9	3	1825	4	Y	914	1126	1	72
*09	26010 X	4737	-0-	-21273	-0-	2481 384 9	3	1872	4	Y	349	418	1	3
*10	26877 X	14006	-0-	-12871	-0-	9816 685 9	3	3505	4	Y	623	584	1 1 8	41
*11	19590 X	14221	-0-	-5369	-0-	10941 290 9	3	2990	4	Y	264	286	1 7 5	12
*12	16709 X	15566	-0-	-1143	-0-	11893 980 9	3	2693	4	Y	891	787	1 1 8	115
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14958 574 9	3	1496	4	Y	522	611	1	26
*02	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	13920 794 9	3	2231	4	Y	722	708	1	40

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.	11069 - 15767	
*08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2788	3	808	4	N	-0-	276	7	34
*09	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	7159 133 9	3	3658	4	N	121	6	8	149
*10	9858 X	4548	-0-	-5310	-0-	1706 28 9	3	2814	4	N	25	5	8	169
*11	9540 X	5503	-0-	-4037	-0-	3515 29 9	3	1959	4	N	26	2	8	193
*12	9858 X	2373	-0-	-7485	-0-	871	3	1502	4	N	-0-			193
*01	7409 X	4570	-0-	-2839	-0-	809 4 9	3	3757	4	N	4	4	8	193
02	6931 X	137	-0-	-6794	-0-	108	3	29	4	N	-0-			193

MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.	11358 - 15892	
*08	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	18629 1266 9	3	6060	4	N	1151	1488	1 15 8	604
*09	18180 X	16689	-0-	-1491	-0-	8315 686 9	3	7688	4	N	624	744	1 11 8	473
*10	16926 X	14098	-0-	-2828	-0-	9521 747 9	3	3830	4	N	679	569	1 10 8	573
*11	22590 X	12235	-0-	-10355	-0-	8846 941 9	3	2448	4	N	855	932	1 12 8	484
*12	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	22815 1010 9	3	3206	4	N	918	755	1 10 8	637
*01	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	24006 812 9	3	1847	4	N	738	945	1 10 8	420
*02	20363 X	20363	-0-	-0-	-0-	16872 1228 9	3	2263	4	N	1116	727	1	809

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	

WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577														
*08	19530 X	14174	-0-	-5356	-0-	9530	3	3236	4	Y	1280	1120	1	323
						1408	9							
*09	20880 X	11331	-0-	-9549	-0-	9283	3	1034	4	Y	922	1119	1	126
						1014	9							
*10	27652 X	27065	-0-	-587	-0-	22503	3	3658	4	Y	822	756	1	192
						904	9							
*11	26760 X	8883	-0-	-17877	-0-	2926	3	4981	4	Y	887	944	1	135
						976	9							
*12	27652 X	8723	-0-	-18929	-0-	2561	3	4995	4	Y	1061	1106	1	90
						1167	9							
*01	23436 X	15159	-0-	-8277	-0-	9328	3	4685	4	Y	1042	943	1	189
						1146	9							
02	21924 X	15221	-0-	-6703	-0-	10416	3	3660	4	Y	1041	923	1	307
						1145	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329														
*08	7533 X	2505	-0-	-5028	-0-	890	3	336	4	N	1163	963	1	312
						1279	9							
*09	11340 X	5577	-0-	-5763	-0-	3247	3	780	4	N	1409	1632	1	86
						1550	9							
*10	11718 X	45	-0-	-11673	-0-	45	4			N	-0-			86
*11	11340 X	2050	-0-	-9290	-0-	1826	4	224	9	N	204	165	1	125
*12	4526 X	2965	-0-	-1561	-0-	2008	3	214	4	N	675	541	1	259
						743	9							
*01	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	10686	3	261	4	N	3042	3071	1	230
						3346	9							
*02	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	4	N	1688	1771	1	147
						1857	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
*08	12989 X	12885	-0-	-104	-0-	8987	3	1920	4	Y	1798	1837	1	121
						1978	9							
*09	16830 X	1796	-0-	-15034	-0-	732	3	898	4	Y	151	261	1	11
						166	9							
*10	27404 X	3137	-0-	-24267	-0-	1834	3	870	4	Y	394	321	1	83
						433	9							
*11	26520 X	2850	-0-	-23670	-0-	1274	3	1389	4	Y	170	249	1	4
						187	9							
*12	27404 X	3210	-0-	-24194	-0-	1583	3	839	4	Y	716	559	1	160
						788	9							
*01	11129 X	692	-0-	-10437	-0-	478	3	117	4	Y	88	246	1	2
						97	9							
*02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2022	3	538	4	Y	193	186	1	9
						212	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
*08	35433 X	1229	-0-	-34204	-0-	313	3	576	4	Y	309	703	1	64
						340	9							
*09	34290 X	4470	-0-	-29820	-0-	103	3	2931	4	Y	1305	957	1	400
						1436	9							
*10	19964 X	5492	-0-	-14472	-0-	910	3	2138	4	Y	2222	2411	1	207
						2444	9							
*11	19320 X	3939	-0-	-15381	-0-	1166	3	1194	4	Y	1435	1377	1	237
						1579	9							
*12	19964 X	2557	-0-	-17407	-0-	1206	4	1351	9	Y	1228	1256	1	206
*01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	2202	3	2959	4	Y	1620	1469	1	347
						1782	9							
*02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	3368	3	1806	4	Y	2142	2360	1	129
						2356	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890				
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	
*08	14880 X	13331	-0-	-1549	-0-	10434 2013	3 9	884	4	Y	1830	1715	14 8	555
*09	14850 X	9833	-0-	-5017	-0-	7891 132	3 9	1810	4	Y	120	659	2 8	14
*10	15345 X	10195	-0-	-5150	-0-	7958 389	3 9	1848	4	Y	354	332	6 8	30
*11	14850 X	13949	-0-	-901	-0-	7223 3509	3 9	3217	4	Y	3190	2781	19 8	420
*12	12524 X	5187	-0-	-7337	-0-	3072 1304	3 9	811	4	Y	1185	1192	6 8	407
*01	11160 X	6516	-0-	-4644	-0-	4847 1300	3 9	369	4	Y	1182	1205	16 8	368
*02	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	9649 2675	3 9	162	4	Y	2432	2313	1	487
KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449				
*08	14849 X	6514	-0-	-8335	-0-	3238 1229	3 9	2047	4	N	1117	1359	8 8	196
*09	9750 X	8822	-0-	-928	-0-	5869 2081	3 9	872	4	N	1892	1765	20 8	303
*10	10075 X	7146	-0-	-2929	-0-	4955 2049	3 9	142	4	N	1863	1896	25 8	245
*11	15480 X	6421	-0-	-9059	-0-	4096 1839	3 9	486	4	N	1672	1759	12 8	146
*12	15996 X	768	-0-	-15228	-0-	299 208	3 9	261	4	N	189	180	1 8	154
*01	15996 X	7858	-0-	-8138	-0-	4433 2567	3 9	858	4	N	2334	2128	34 8	326
02	7685 X	5320	-0-	-2365	-0-	3121 1766	3 9	433	4	N	1605	1438	1	493
FRASER 57-T1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983				
*08	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	10651 2339	3 9	642	4	N	2126	2035	11 8	361
*09	15780 X	11698	-0-	-4082	-0-	9525 2158	3 9	15	4	N	1962	1914	18 8	391
*10	16306 X	11457	-0-	-4849	-0-	7403 2054	3 9	2000	4	N	1867	1900	34 8	324
*11	15780 X	14700	-0-	-1080	-0-	6446 2221	3 9	6033	4	N	2019	1887	12 8	444
*12	16306 X	11309	-0-	-4997	-0-	4459 2020	3 9	4830	4	N	1836	1986	10 8	284
*01	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	14597 2571	3 9	285	4	N	2337	2380	17 8	224
*02	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	11812 1829	3 9	315	4	N	1663	1741	1	146

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500													
*08	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	6214 3 2531 9	2491 4	N		2301	2382 1	12 8	418
*09	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	3113 3 2460 9	6766 4	N		2236	2584 1	23 8	47
*10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	577 3 886 9	1698 4	N		805	563 1	3 8	286
*11	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	5069 3 2968 9	7630 4	N		2698	2670 1	11 8	303
*12	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	8252 3 2604 9	5044 4	N		2367	2590 1	4 8	76
*01	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	2305 3 2717 9	8788 4	N		2470	2395 1	2 8	149
*02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	3547 3 2894 9	6140 4	N		2631	2457 1		323
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371													
*08	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	5479 3 4631 9	1684 4	N		4210	4286 1	46 8	72
*09	11880 X	5408	-0-	-6472	-0-	960 3 1445 9	3003 4	N		1314	961 1	47 8	378
*10	12276 X	8822	-0-	-3454	-0-	4501 3 2226 9	2095 4	N		2024	2065 1	43 8	294
*11	22080 X	13731	-0-	-8349	-0-	4088 3 3028 9	6615 4	N		2753	2819 1	17 8	211
*12	22816 X	2395	-0-	-20421	-0-	800 3 413 9	1182 4	N		375	524 1	11 8	51
*01	22816 X	3248	-0-	-19568	-0-	2494 3 576 9	178 4	N		524	362 1	15 8	198
02	21344 X	5809	-0-	-15535	-0-	4443 3 923 9	443 4	N		839	888 1		149
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272													
*08	5611 X	5483	-0-	-128	-0-	3253 3	2230 9	N		2027	2007 1	11 8	197
*09	12150 X	8814	-0-	-3336	-0-	6714 3	2100 9	N		1909	1802 1	16 8	288
*10	12555 X	4382	-0-	-8173	-0-	3165 3	1217 9	N		1106	934 1	20 8	440
*11	26820 X	2794	-0-	-24026	-0-	984 3	1810 9	N		1645	1842 1	11 8	232
*12	27714 X	2928	-0-	-24786	-0-	1602 3	1326 9	N		1205	1282 1	7 8	148
*01	27714 X	6279	-0-	-21435	-0-	4486 3	1793 9	N		1630	1631 1	11 8	136
02	8526 X	5729	-0-	-2797	-0-	5112 3	617 9	N		561	553 1		144
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011													
*08	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	11413 3 3377 9	2092 4	N		3070	2834 1	20 8	382
*09	18510 X	16189	-0-	-2321	-0-	5579 3 3781 9	6829 4	N		3437	3689 1	33 8	97
*10	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	7864 3 2220 9	2358 4	N		2018	2022 1	41 8	52
*11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	6972 3 2312 9	993 4	N		2102	2039 1	22 8	93
*12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	5863 3 1898 9	1269 4	N		1725	1530 1	11 8	277
*01	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	7053 3 1642 9	336 4	N		1493	1663 1	14 8	93
*02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	2578 3 1806 9	2781 4	N		1642	1533 1		202

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//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

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						

*08		35757 X	35757	-0-	-0-	-0-	19801 3 14353 9	1603 4	Y	13048	12822 1	56 8	171			
*09		9660 X	8274	-0-	-1386	-0-	891 3 7381 9	2 4	Y	6710	6528 1	37 8	316			
*10		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	4197 3 6123 9	1269 4	Y	5566	5794 1	23 8	65			
*11		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	4980 3 14749 9	1307 4	Y	13408	13152 1	62 8	259			
*12		23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	8132 3 14669 9	490 4	Y	13335	13283 1	55 8	256			
*01		20305 X	11245	-0-	-9060	-0-	4048 3 7168 9	29 4	Y	6516	6690 1	36 8	46			
*02		21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	13423 3 7052 9	789 4	Y	6411	6329 1		128			

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:	1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	-	15592				
*08		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	7869 3 2122 9	2069 4	N	1929	2203 1	5 8	274			
*09		16260 X	12115	-0-	-4145	-0-	4755 3 2089 9	5271 4	N	1899	1854 1	3 8	316			
*10		20088 X	18964	-0-	-1124	-0-	14973 3 3480 9	511 4	N	3164	3415 1	5 8	60			
*11		19440 X	9363	-0-	-10077	-0-	4376 3 1294 9	3693 4	N	1176	975 1	1 8	260			
*12		23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	15877 3 4040 9	3362 4	N	3673	3513 1	8 8	412			
*01		23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	18745 3 4143 9	530 4	N	3766	3889 1	27 8	262			
02		17516 X	16248	-0-	-1268	-0-	11905 3 3083 9	1260 4	N	2803	2579 1		486			

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:	1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	-	14760				
*08		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	9482 3 3331 9	3497 4	N	3028	2914 1	32 8	220			
*09		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	4499 3 1551 9	1900 4	N	1410	1476 1	30 8	124			
*10		4619 X	4193	-0-	-426	-0-	2003 3 837 9	1353 4	N	761	744 1	12 8	129			
*11		12510 X	6113	-0-	-6397	-0-	1640 3 1386 9	3087 4	N	1260	958 1	101 8	330			
*12		12958 X	6402	-0-	-6556	-0-	3869 3 1593 9	940 4	N	1448	1529 1	110 8	139			
*01		12958 X	12694	-0-	-264	-0-	9000 3 3055 9	639 4	N	2777	2380 1	155 8	381			
*02		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	5693 3 1361 9	465 4	N	1237	1274 1		344			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10480	-		15081			
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
*08	15097 X	9369	-0-	-5728	-0-	4087 1181	3 9	4101	4 N	1074	1610	1	13 8	66
*09	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	4775 2761	3 9	3448	4 N	2510	2412	1	27 8	137
*10	15097 X	12337	-0-	-2760	-0-	6660 2736	3 9	2941	4 N	2487	2457	1	31 8	136
*11	22650 X	8238	-0-	-14412	-0-	5787 2149	3 9	302	4 N	1954	1929	1	14 8	147
*12	23405 X	10194	-0-	-13211	-0-	7010 2954	3 9	230	4 N	2685	2404	1	12 8	416
*01	23405 X	10899	-0-	-12506	-0-	8206 2523	3 9	170	4 N	2294	2462	1	22 8	226
*02	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	9999 2328	3 9	152	4 N	2116	2190	1		152

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:		1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9541	-		16463			
*08	10695 X	7301	-0-	-3394	-0-	5005 108	3 9	2188	4 Y	98	91	1	58 8	81
*09	27630 X	24343	-0-	-3287	-0-	22571 426	3 9	1346	4 Y	387	361	1	30 8	77
*10	28551 X	22164	-0-	-6387	-0-	19343 1348	3 9	1473	4 Y	1225	1282	1	10 8	10
*11	27630 X	16100	-0-	-11530	-0-	14177 1789	3 9	134	4 Y	1626	1498	1	18 8	120
*12	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	38391 4507	3 9	1251	4 Y	4097	3978	1	23 8	216
*01	28551 X	26367	-0-	-2184	-0-	19652 6024	3 9	691	4 Y	5476	5473	1	59 8	160
02	20706 X	16063	-0-	-4643	-0-	13609 1989	3 9	465	4 Y	1808	1910	1		58

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	-		15004			
*08	14880 X	10649	-0-	-4231	-0-	7759 1098	3 9	1792	4 N	998	1088	1	8 8	106
*09	14400 X	11376	-0-	-3024	-0-	8247 1485	3 9	1644	4 N	1350	1299	1	23 8	134
*10	15717 X	4071	-0-	-11646	-0-	2658 15	3 9	1398	4 N	14	9	8		139
*11	15210 X	6674	-0-	-8536	-0-	2954 2041	3 9	1679	4 N	1855	1794	1	5 8	195
*12	15717 X	9684	-0-	-6033	-0-	5828 2885	3 9	971	4 N	2623	2595	1	11 8	212
*01	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	6187 3512	3 9	1191	4 N	3193	3305	1	3 8	97
02	9367 X	7960	-0-	-1407	-0-	3442 2765	3 9	1753	4 N	2514	2494	1		117

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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 #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959																
*08	27373 X	14349	-0-	-13024	-0-	12529 669	3 9	1151	4	Y	608	519	1	2	8	90
*09	24030 X	13434	-0-	-10596	-0-	9022 2328	3 9	2084	4	Y	2116	2061	1	14	8	131
*10	24831 X	11112	-0-	-13719	-0-	7697 1714	3 9	1701	4	Y	1558	1521	1	13	8	155
*11	16560 X	16254	-0-	-306	-0-	9527 2316	3 9	4411	4	Y	2105	1767	1	11	8	482
*12	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	10313 2422	3 9	2631	4	Y	2202	2391	1	16	8	277
*01	23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	18854 3463	3 9	1389	4	Y	3148	2987	1	20	8	418
*02	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	28231 2127	3 9	513	4	Y	1934	2024	1			328

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091																
*08	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	11579 241	3 9	459	4	N	219	370	1			116
*09	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	11149 3644	3 9	435	4	N	3313	3378	1			51
*10	4340 X	3916	-0-	-424	-0-	3160 2	3 9	754	4	N	2	2	8			51
*11	11310 X	404	-0-	-10906	-0-	194 17	3 9	193	4	N	15					66
*12	12369 X	1120	-0-	-11249	-0-	381 463	3 9	276	4	N	421	403	1			84
*01	12369 X	11860	-0-	-509	-0-	10341 519	3 9	1000	4	N	472	373	1			183
02	11571 X	1216	-0-	-10355	-0-	848 79	3 9	289	4	N	72					255

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003																
*08	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	8238 2918	3 9	2468	4	Y	2653	2717	1			209
*09	11910 X	7263	-0-	-4647	-0-	2349 2016	3 9	2898	4	Y	1833	2024	1	1	8	17
*10	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	8038 3110	3 9	1424	4	Y	2827	2655	1	3	8	186
*11	10680 X	9756	-0-	-924	-0-	5402 2574	3 9	1780	4	Y	2340	2360	1	58	5	105
*12	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	7746 3681	3 9	2236	4	Y	3346	3015	1	5	8	431
*01	11160 X	10316	-0-	-844	-0-	6833 2276	3 9	1207	4	Y	2069	2394	1	2	8	104
02	10324 X	9842	-0-	-482	-0-	5724 2533	3 9	1585	4	Y	2303	2279	1			128

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:		1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389			
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		
*08	8928 X	8535	-0-	-393	-0-	6268 3 147 9	2120 4	Y	134	259 1	17		
*09	9300 X	7327	-0-	-1973	-0-	6012 3 327 9	988 4	Y	297	278 1	1 8	35	
*10	10137 X	6543	-0-	-3594	-0-	4600 3 96 9	1847 4	Y	87	113 1	9		
*11	12510 X	4969	-0-	-7541	-0-	1898 3	3071 4	Y	-0-	9 1	-0-		
*12	12927 X	5217	-0-	-7710	-0-	2437 3 464 9	2316 4	Y	422	380 1	42		
*01	12927 X	8520	-0-	-4407	-0-	6524 3 188 9	1808 4	Y	171	201 1	12		
*02	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	8660 3 906 9	2037 4	Y	824	798 1	38		

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963	
*08	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	20364 3 851 9	1783 4	Y	774	890 1	1 8	11	
*09	22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	20267 3 633 9	1990 4	Y	575	570 1	3 8	13	
*10	32271 X	24650	-0-	-7621	-0-	19347 3 2214 9	3089 4	Y	2013	1979 1	17 8	30	
*11	35430 X	33850	-0-	-1580	-0-	24077 3 6729 9	3044 4	Y	6117	5949 1	42 8	156	
*12	48174 X	26833	-0-	-21341	-0-	19515 3 3801 9	3517 4	Y	3455	3559 1	14 8	38	
*01	48174 X	17534	-0-	-30640	-0-	13383 3 3248 9	903 4	Y	2953	2901 1	13 8	77	
02	45066 X	21865	-0-	-23201	-0-	18148 3 2655 9	1062 4	Y	2414	2456 1	35		

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
*08	18569 X	13760	-0-	-4809	-0-	7261 3 3674 9	2825 4	N	3340	3159 1	1 8	180	
*09	16140 X	13641	-0-	-2499	-0-	2539 3 9977 9	1125 4	N	9070	9234 1	1 8	15	
*10	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	5163 3 9074 9	2638 4	N	8249	8020 1	10 8	234	
*11	25830 X	11482	-0-	-14348	-0-	3804 3 2905 9	4773 4	N	2641	2800 1	4 8	71	
*12	26691 X	11332	-0-	-15359	-0-	5375 3 2951 9	3006 4	N	2683	2318 1	436		
*01	26691 X	13185	-0-	-13506	-0-	6508 3 3831 9	2846 4	N	3483	3671 1	17 8	231	
02	13079 X	10440	-0-	-2639	-0-	4497 3 2699 9	3244 4	N	2454	2454 1	231		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10586	-	17883
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
*08	28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	23978	3	1690	4	Y	2848	2736	1	3 8 112
						3133	9							
*09	18930 X	13923	-0-	-5007	-0-	12473	3	221	4	Y	1117	1206	1	2 8 21
						1229	9							
*10	19561 X	93	-0-	-19468	-0-	91	4	2	9	Y	2	23	1	-0-
*11	23340 X	9514	-0-	-13826	-0-	7301	3	33	4	Y	1982	1937	1	2 8 43
						2180	9							
*12	24118 X	16049	-0-	-8069	-0-	8304	3	3708	4	Y	3670	3662	1	3 8 48
						4037	9							
*01	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	18856	3	1857	4	Y	5218	5120	1	11 8 135
						5740	9							
*02	24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	16540	3	1984	4	Y	5361	5277	1	219
						5897	9							

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0	-	14523
*08	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	5284	3	2554	4	N	1377	1120	1	21 8 333
						1515	9							
*09	9780 X	7211	-0-	-2569	-0-	5024	3	1100	4	N	988	934	1	9 8 378
						1087	9							
*10	10106 X	5739	-0-	-4367	-0-	3732	3	920	4	N	988	1306	1	7 8 53
						1087	9							
*11	9780 X	4844	-0-	-4936	-0-	2281	3	1728	4	N	759	548	1	4 8 260
						835	9							
*12	6355 X	5731	-0-	-624	-0-	3652	3	852	4	N	1115	1289	1	4 8 82
						1227	9							
*01	6355 X	1296	-0-	-5059	-0-	674	3	587	4	N	32	1	8	113
						35	9							
02	5945 X	4872	-0-	-1073	-0-	1959	3	2352	4	N	510			623
						561	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10643	-	17940
*08	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	5119	3	4680	4	N	3082	3086	1	14 8 287
						3390	9							
*09	17100 X	15335	-0-	-1765	-0-	11343	3	444	4	N	3225	2956	1	19 8 537
						3548	9							
*10	17670 X	6370	-0-	-11300	-0-	4430	3	664	4	N	1160	1529	1	1 8 167
						1276	9							
*11	20550 X	9642	-0-	-10908	-0-	6656	3	1388	4	N	1453	1437	1	183
						1598	9							
*12	21235 X	3144	-0-	-18091	-0-	1233	3	1311	4	N	545	362	1	4 8 362
						600	9							
*01	21235 X	14043	-0-	-7192	-0-	7354	3	3743	4	N	2678	2810	1	13 8 217
						2946	9							
02	13398 X	6593	-0-	-6805	-0-	3759	3	1133	4	N	1546	1445	1	318
						1701	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10793	PERF.11005 - 15816									
*08	15376	X	10846	-0-	-4530	-0-	6144 3	1699 4	N	2730	2588 1	11 8	287			
*09	14880	X	10278	-0-	-4602	-0-	5878 3	1589 4	N	2555	2463 1	16 8	363			
*10	13640	X	10604	-0-	-3036	-0-	6801 3	873 4	N	2664	2748 1	20 8	259			
*11	15330	X	9543	-0-	-5787	-0-	5123 3	1546 4	N	2613	2429 1	14 8	429			
*12	15841	X	8709	-0-	-7132	-0-	4836 3	1462 4	N	2192	2143 1	11 8	467			
*01	15841	X	12399	-0-	-3442	-0-	8859 3	850 4	N	2445	2703 1	14 8	195			
*02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	6570 3	841 4	N	1734	1761 1		168			
HSS STATE 113-23X14		WELL #: 1H		RRCID -> 278957	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 8933	PERF. 9157 - 18843									
*08	9517	X	7948	-0-	-1569	-0-	5080 3	2868 4	Y	-0-	22 1		-0-			
*09	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	13308 3	3015 4	Y	-0-			-0-			
*10	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	13992 3	2629 4	Y	-0-			-0-			
*11	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	37965 3	4128 4	Y	-0-			-0-			
*12	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	28874 3	1709 4	Y	83	81 1		2			
*01	14198	X	9766	-0-	-4432	-0-	7669 3	646 4	Y	1319	1267 1	13 8	41			
02	37178	X	7688	-0-	-29490	-0-	5521 3	1047 4	Y	1018	1019 1		40			
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #: 1H		RRCID -> 278999	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10133 - 18190									
*08	20026	X	4805	-0-	-15221	-0-	2315 3	330 4	Y	1964	1696 1	8 8	443			
*09	19380	X	11549	-0-	-7831	-0-	6910 3	675 4	Y	3604	3381 1	28 8	638			
*10	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	3964 9	6412 4	Y	7434	7557 1	1 8	514			
*11	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	8476 3	6559 4	Y	7245	7475 1		284			
*12	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	11909 3	3954 4	Y	8562	8015 1	1 8	830			
*01	17019	X	11488	-0-	-5531	-0-	7970 9	1610 4	Y	5368	5957 1	3 8	238			
02	19865	X	9051	-0-	-10814	-0-	9418 9	879 4	Y	4185	4335 1		88			
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357 - 15020									
*08	14818	X	1118	-0-	-13700	-0-	3 4	1115 9	Y	1014	882 1	8 8	239			
*09	10200	X	6465	-0-	-3735	-0-	4851 3	273 4	Y	1219	1312 1	16 8	130			
*10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1341 9	833 4	Y	1451	1487 1	25 8	69			
*11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	8473 3	559 4	Y	1401	1350 1	13 8	107			
*12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	1596 9	1271 4	Y	1333	1402 1	8 8	30			
*01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	7720 3	340 4	Y	1576	1571 1	15 8	20			
*02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1541 9	729 4	Y	1363	1258 1		125			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34		//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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 279344	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239	-		14812					
*08		8308 X	7223	-0-	-1085	-0-	873 1491 9	3 3 3	4859	4	N	1355	1361	1	7 8 16
*09		23790 X	7609	-0-	-16181	-0-	1393 1905 9	3 3 3	4311	4	N	1732	1721	1	13 8 14
*10		24583 X	17392	-0-	-7191	-0-	3158 4532 9	3 3 3	9702	4	N	4120	3815	1	42 8 277
*11		26823 X	26823	-0-	-0-	-0-	10660 5762 9	3 3 3	10401	4	N	5238	5426	1	36 8 53
*12		21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	13163 4871 9	3 3 3	3901	4	N	4428	4182	1	21 8 278
*01		16275 X	16002	-0-	-273	-0-	9591 3636 9	3 3 3	2775	4	N	3305	3452	1	23 8 108
*02		19043 X	19043	-0-	-0-	-0-	12047 4047 9	3 3 3	2949	4	N	3679	3387	1	400
		STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: 1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015	-		14678				
*08		19338 X	19338	-0-	-0-	-0-	5825 2749 9	3 3 3	10764	4	N	2499	2242	1	2 8 398
*09		14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	10373 1335 9	3 3 3	2638	4	N	1214	1330	1	8 8 274
*10		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	8162 1495 9	3 3 3	1426	4	N	1359	1485	1	5 8 143
*11		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	8462 1493 9	3 3 3	3626	4	N	1357	1331	1	4 8 165
*12		12059 X	9452	-0-	-2607	-0-	6462 1287 9	3 3 3	1703	4	N	1170	1080	1	3 8 252
*01		12059 X	1426	-0-	-10633	-0-	273 334 9	3 3 3	819	4	N	304	374	1	1 8 181
02		11281 X	379	-0-	-10902	-0-	333 3	3	46	4	Y	-0-			181
		STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122	-		14945				
*08		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	5574 4577 9	3 3 3	1825	4	Y	4161	3802	1	529
*09		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	6225 4606 9	3 3 3	1119	4	Y	4187	4209	1	8 8 499
*10		10013 X	9057	-0-	-956	-0-	4068 3626 9	3 3 3	1363	4	Y	3296	3446	1	6 8 343
*11		17940 X	7251	-0-	-10689	-0-	1507 2312 9	3 3 3	3432	4	Y	2102	1805	1	640
*12		18538 X	7031	-0-	-11507	-0-	2037 2899 9	3 3 3	2095	4	Y	2635	3010	1	1 8 264
*01		18538 X	12875	-0-	-5663	-0-	6694 4222 9	3 3 3	1959	4	Y	3838	3835	1	4 8 263
02		10295 X	8108	-0-	-2187	-0-	3603 2868 9	3 3 3	1637	4	Y	2607	2748	1	122

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PACIFIC 55-T2-8X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1829 3913	1 9	5982	3	N	3557	3319	1	23 8	490
*09	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	1869 3527	1 9	7816	3	N	3206	3531	1	25 8	140
*10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	440 3213	1 9	4774	3	N	2921	2664	1	25 8	372
*11	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	272 4407	1 9	7629	3	N	4006	3945	1	23 8	410
*12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	477 2924	1 9	4646	3	N	2658	2731	1	17 8	320
*01	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1856 3339	1 9	7689	3	N	3035	2765	1	15 8	575
*02	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	1434 2522	1 9	5781	3	N	2293	2701	1		167

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256			
*08	8742 X	7322	-0-	-1420	-0-	573 2363	1 4	2707	3	Y	1526	1618	1		69
*09	14190 X	10959	-0-	-3231	-0-	1387 1625	1 4	5132	3	Y	2559	2346	1	7 8	275
*10	14663 X	6392	-0-	-8271	-0-	656 681	1 4	3170	3	Y	1714	1839	1	2 8	148
*11	6510 X	2639	-0-	-3871	-0-	372 505	1 4	1162	3	Y	545	588	1		105
*12	9424 X	595	-0-	-8829	-0-	594 374	4 1	1	9	Y	1	94	1		12
*01	9424 X	3181	-0-	-6243	-0-	374 359	1 4	2026	3	Y	384	337	1		59
02	8816 X	7005	-0-	-1811	-0-	590 1967	1 9	4448	3	Y	1788	1601	1		246

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301			
*08	19251 X	18278	-0-	-973	-0-	12761 4433	3 9	1084	4	N	4030	3811	1	16 8	423
*09	21090 X	16265	-0-	-4825	-0-	10293 3771	3 9	2201	4	N	3428	3411	1	21 8	419
*10	21793 X	13853	-0-	-7940	-0-	8820 3277	3 9	1756	4	N	2979	3157	1	31 8	210
*11	21090 X	10921	-0-	-10169	-0-	5704 2521	3 9	2696	4	N	2292	2197	1	14 8	291
*12	21793 X	12249	-0-	-9544	-0-	7206 2432	3 9	2611	4	N	2211	1777	1	12 8	713
*01	21793 X	13523	-0-	-8270	-0-	8237 3172	3 9	2114	4	N	2884	3382	1	22 8	193
02	13485 X	13355	-0-	-130	-0-	8652 3377	3 9	1326	4	N	3070	2848	1		415

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502				
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				
*08	34169 X	34169	-0-	-0-	-0-	25832 8256 9	3	81	4	N	7505	7452	1	49	8	181
*09	25980 X	24519	-0-	-1461	-0-	16978 7451 9	3	90	4	N	6774	6855	1	46	8	54
*10	26846 X	221	-0-	-26625	-0-	41 87 9	3	93	4	N	79	1	8			132
*11	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	25339 8950 9	3	90	4	N	8136	7886	1	41	8	341
*12	36048 X	36048	-0-	-0-	-0-	27806 8149 9	3	93	4	N	7408	7560	1	33	8	156
*01	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	28750 7905 9	3	93	4	N	7186	7247	1	56	8	39
*02	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-	28184 7962 9	3	2490	4	N	7238	7038	1			239

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717				
*08	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	2007 4523 9	1	9315	3	Y	4112	4352	1	85	8	97
*09	50983 X	50983	-0-	-0-	-0-	1700 18645 9	1	30638	3	Y	16950	16425	1	2	8	620
*10	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	837 8892 9	1	14450	3	Y	8084	8434	1	2	8	268
*11	16980 X	4746	-0-	-12234	-0-	197 1695 9	1	2854	3	Y	1541	1786	1	9	8	14
*12	28427 X	10298	-0-	-18129	-0-	512	1	9786	3	Y	-0-	14	1			-0-
*01	28427 X	6413	-0-	-22014	-0-	292 2 4	1	5409	3	Y	645	640	1	2	8	3
02	26593 X	7641	-0-	-18952	-0-	416 567 4	1	5023	3	Y	1486	1380	1			109

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161				
*08	21173 X	103	-0-	-21070	-0-	41 24 9	1	38	4	N	22					566
*09	20490 X	13025	-0-	-7465	-0-	1666 337 4	1	8118	3	N	2640	2953	1	18	8	235
*10	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1526 296 4	1	12289	3	N	3979	4120	1	31	8	63
*11	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1605 1651 4	1	5056	3	N	3171	2836	1	16	8	382
*12	13578 X	9661	-0-	-3917	-0-	1457 2443 4	1	3378	3	N	2166	2236	1	11	8	301
*01	18755 X	11178	-0-	-7577	-0-	1501 1362 4	1	6037	3	N	2071	2254	1	13	8	105
02	17545 X	10730	-0-	-6815	-0-	2331 1885 4	1	4201	3	N	2103	2018	1			190

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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 #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413																
*08	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1362	1	2714	3	N	2268	2558	1	12	8	112
						14059	4	2495	9							
*09	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	1675	1	3554	3	N	1992	1866	1	18	8	220
						2601	4	2191	9							
*10	15035 X	7151	-0-	-7884	-0-	801	1	2856	3	N	1757	1694	1	18	8	265
						1561	4	1933	9							
*11	16230 X	5218	-0-	-11012	-0-	295	1	2306	3	N	1644	1697	1	12	8	200
						809	4	1808	9							
*12	16771 X	1231	-0-	-15540	-0-	33	1	45	3	N	351	382	1	2	8	167
						767	4	386	9							
*01	16771 X	2858	-0-	-13913	-0-	77	1	551	3	N	559	621	1	6	8	99
						1615	4	615	9							
02	9541 X	7055	-0-	-2486	-0-	174	1	4026	3	N	1687	884	1			902
						999	4	1856	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810																
*08	13795 X	9264	-0-	-4531	-0-	375	1	1410	3	N	2156	1813	1	7	8	817
						5107	4	2372	9							
*09	14130 X	10894	-0-	-3236	-0-	873	1	5231	3	N	1066	1684	1	15	8	184
						3617	4	1173	9							
*10	14601 X	876	-0-	-13725	-0-	55	1	549	3	N	165	187	1	1	8	161
						90	4	182	9							
*11	19980 X	13184	-0-	-6796	-0-	1142	1	5460	3	N	3474	3179	1	16	8	440
						2761	4	3821	9							
*12	20646 X	12032	-0-	-8614	-0-	56	1	4884	3	N	3108	3184	1	14	8	350
						3673	4	3419	9							
*01	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	680	1	19298	3	N	2497	2599	1	27	8	221
						768	4	2747	9							
02	12644 X	11598	-0-	-1046	-0-	566	1	7798	3	N	1675	1828	1			68
						1391	4	1843	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626																
*08	22103 X	14377	-0-	-7726	-0-	1588	1	8509	3	N	2404	1841	1	21	8	558
						1636	4	2644	9							
*09	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	1625	1	11871	3	N	2894	2996	1	52	8	404
						1964	4	3183	9							
*10	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	1970	1	12895	3	N	3201	3328	1	67	8	210
						1842	4	3521	9							
*11	24614 X	24614	-0-	-0-	-0-	1774	1	9638	3	N	10766	10678	1	47	8	251
						1359	4	11843	9							
*12	22103 X	13259	-0-	-8844	-0-	2368	1	6248	3	N	2441	2279	1	41	8	372
						1958	4	2685	9							
*01	22103 X	14026	-0-	-8077	-0-	3481	1	5741	3	N	2909	3108	1	34	8	139
						1604	4	3200	9							
02	20677 X	11550	-0-	-9127	-0-	2148	1	5034	3	N	1652	1449	1			342
						2551	4	1817	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645	-		15389					
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
*08	16740 X	14289	-0-	-2451	-0-	1795 1	1853 3	7961 4	2680 9	N	2436	2458 1	16 8		163
*09	14700 X	4147	-0-	-10553	-0-	258 1	1285 3	1743 4	861 9	N	783	558 1	16 8		372
*10	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	783 1	8608 3	1473 4	3650 9	N	3318	3371 1	20 8		299
*11	39630 X	8868	-0-	-30762	-0-	334 1	5400 3	345 4	2789 9	N	2535	1902 1	595 8		337
*12	40951 X	10213	-0-	-30738	-0-	472 1	5764 3	652 4	3325 9	N	3023	2834 1	219 8		307
*01	40951 X	17426	-0-	-23525	-0-	633 1	11984 3	730 4	4079 9	N	3708	3791 1	51 8		173
*02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	237 1	12397 3	138 4	4820 9	N	4382	4417 1			138

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282114	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910	-		18479					
*08	22568 X	17255	-0-	-5313	-0-	411 1	9370 3	2479 4	4995 9	Y	4541	4958 1	20 8		459
*09	51656 X	51656	-0-	-0-	-0-	1128 1	32437 3	1535 4	16556 9	Y	15051	15289 1	99 8		122
*10	36936 X	36936	-0-	-0-	-0-	1307 1	30753 3	1189 4	3687 9	Y	3352	3396 1	33 8		45
*11	43230 X	32917	-0-	-10313	-0-	1571 1	20612 3	6576 4	4158 9	Y	3780	3696 1	26 8		103
*12	44671 X	33127	-0-	-11544	-0-	2131 1	23214 3	3466 4	4316 9	Y	3924	3887 1	22 8		118
*01	44671 X	19541	-0-	-25130	-0-	1099 1	10868 3	4835 4	2739 9	Y	2490	2543 1	17 8		48
*02	44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	1345 1	25298 3	7433 4	10921 9	Y	9928	9794 1			182

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346	-		15141					
*08	12183 X	10026	-0-	-2157	-0-	5860 3	3525 4	641 9		Y	583	893 1	9 8		25
*09	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	9991 3	1943 4	771 9		Y	701	653 1	4 8		69
*10	11315 X	9861	-0-	-1454	-0-	5155 3	3614 4	1092 9		Y	993	1020 1	2 8		40
*11	11790 X	7830	-0-	-3960	-0-	3701 3	3459 4	670 9		Y	609	633 1	4 8		12
*12	12183 X	11080	-0-	-1103	-0-	1665 3	8617 4	798 9		Y	725	619 1	4 8		114
*01	12183 X	10683	-0-	-1500	-0-	6891 3	2561 4	1231 9		Y	1119	1199 1	4 8		30
02	10498 X	6486	-0-	-4012	-0-	3176 3	1800 4	1510 9		Y	1373	1264 1			139

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430			
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
*08	24583 X	21350	-0-	-3233	-0-	17225 2881	3 9	1244	4 N	2619	2511	15 8	282
*09	23790 X	21970	-0-	-1820	-0-	18987 2850	3 9	133	4 N	2591	2589	31 8	253
*10	22754 X	18132	-0-	-4622	-0-	14112 2578	3 9	1442	4 N	2344	2229	28 8	340
*11	22020 X	11713	-0-	-10307	-0-	3375 1041	3 9	7297	4 N	946	1137	11 8	138
*12	22878 X	10868	-0-	-12010	-0-	8825 1724	3 9	319	4 N	1567	1338	18 8	349
*01	22878 X	9617	-0-	-13261	-0-	6983 1563	3 9	1071	4 N	1421	1360	32 8	378
02	21402 X	15470	-0-	-5932	-0-	12891 2365	3 9	214	4 N	2150	2208	1	320

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085			
*08	20243 X	7261	-0-	-12982	-0-	3957 1452	3 9	1852	4 Y	1320	1509	20 8	57
*09	19590 X	8360	-0-	-11230	-0-	3358 4462	3 9	540	4 Y	4056	3691	25 8	397
*10	12648 X	10363	-0-	-2285	-0-	3367 4547	3 9	2449	4 Y	4134	4354	9 8	168
*11	11940 X	8143	-0-	-3797	-0-	2642 3083	3 9	2418	4 Y	2803	2898	19 8	54
*12	12400 X	8629	-0-	-3771	-0-	1634 1181	3 9	5814	4 Y	1074	953	6 8	169
*01	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	8549 2804	3 9	2791	4 Y	2549	2642	9 8	67
*02	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	5849 1216	3 9	2739	4 Y	1105	1060	1	112

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154			
*08	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	1582 1887	1 4	18044	3 Y	-0-			-0-
*09	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	1701 1676	1 4	16882	3 Y	-0-			-0-
*10	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	1289 1465	1 4	10964	3 Y	-0-			-0-
*11	11520 X	11090	-0-	-430	-0-	1430 1671	1 4	7989	3 Y	-0-			-0-
*12	21049 X	9295	-0-	-11754	-0-	1503 2269	1 4	5523	3 Y	-0-			-0-
*01	21049 X	6561	-0-	-14488	-0-	403 705	1 4	5341	3 Y	102	79	1 8	22
02	19546 X	13178	-0-	-6368	-0-	961 2934	1 4	9283	3 Y	-0-	22	1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//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
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461		- 16309			
*08	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	3724	1	3838	3	Y	1606	1542	1	30	8	508
						1091	4	1767	9							
*09	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	6311	1	4662	3	Y	1310	1275	1	60	8	483
						932	4	1441	9							
*10	9734 X	6048	-0-	-3686	-0-	2035	1	962	3	Y	828	1186	1	27	8	98
						2140	4	911	9							
*11	9360 X	8567	-0-	-793	-0-	2526	1	2463	3	Y	1510	1394	1	42	8	172
						1917	4	1661	9							
*12	12803 X	4621	-0-	-8182	-0-	684	1	878	3	Y	934	1012	1	16	8	78
						2032	4	1027	9							
*01	12803 X	9066	-0-	-3737	-0-	3529	1	2843	3	Y	1650	1608	1	31	8	89
						879	4	1815	9							
*02	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	8301	1	4488	3	Y	1594	1539	1			144
						1093	4	1753	9							
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529		- 16125			
*08	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	4642	1	4768	3	Y	1862	1976	1	34	8	589
						1592	4	2048	9							
*09	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	9342	1	6724	3	Y	2026	1775	1	93	8	747
						1585	4	2229	9							
*10	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	2145	1	1056	3	Y	2151	2575	1	69	8	254
						4765	4	2366	9							
*11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	3388	1	3401	3	Y	2073	2034	1	57	8	236
						3295	4	2280	9							
*12	18941 X	9007	-0-	-9934	-0-	1164	1	2443	3	Y	1881	1927	1	33	8	157
						3331	4	2069	9							
*01	18941 X	8149	-0-	-10792	-0-	3437	1	2563	3	Y	1039	1120	1	20	8	56
						1006	4	1143	9							
02	17719 X	12858	-0-	-4861	-0-	6957	1	3233	3	Y	1535	1453	1			138
						979	4	1689	9							
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476		- 15072			
*08	17019 X	10575	-0-	-6444	-0-	719	1	7950	3	Y	835	793	1	4	8	38
						987	4	919	9							
*09	13980 X	10450	-0-	-3530	-0-	803	1	7997	3	Y	827	818	1	7	8	40
						740	4	910	9							
*10	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	638	1	5679	3	Y	900	864	1	11	8	65
						677	4	990	9							
*11	6600 X	2525	-0-	-4075	-0-	333	1	1605	3	Y	210	259	1	2	8	14
						356	4	231	9							
*12	10850 X	6231	-0-	-4619	-0-	547	1	3425	3	Y	1270	995	1	10	8	279
						862	4	1397	9							
*01	10850 X	9554	-0-	-1296	-0-	638	1	6090	3	Y	1919	1756	1	23	8	419
						715	4	2111	9							
*02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	795	1	7320	3	Y	775	1134	1			60
						1706	4	853	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DIPPING DODSON 33-96		WELL #: 1H		RRCID -> 283084		COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052				
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
*08	32829 X	20741	-0-	-12088	-0-	2252	1	12869	3	Y	2187	2025	1	260
						3214	4	2406	9					
*09	31590 X	17866	-0-	-13724	-0-	2611	1	10831	3	Y	1738	1842	1	90
						2512	4	1912	9					
*10	33232 X	14887	-0-	-18345	-0-	1920	1	9040	3	Y	1191	1197	1	36
						2617	4	1310	9					
*11	32160 X	16909	-0-	-15251	-0-	2001	1	10891	3	Y	1743	1671	1	24
						2100	4	1917	9					
*12	33232 X	8433	-0-	-24799	-0-	1381	1	4755	3	Y	906	776	1	138
						1300	4	997	9					
*01	21266 X	16416	-0-	-4850	-0-	1950	1	9510	3	Y	1740	1616	1	223
						3042	4	1914	9					
02	17255 X	5220	-0-	-12035	-0-	1073	1	930	3	Y	829	869	1	183
						2305	4	912	9					

CITATION 57-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 283120		COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 283151		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563				
*08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	2	1	-0-
*09	17340 X	5033	-0-	-12307	-0-	3806	3	1227	9	Y	1115	1043	1	70
*10	17918 X	1951	-0-	-15967	-0-	1292	3	659	9	Y	599	665	1	4
*11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1501	3	493	9	Y	448	374	1	78
*12	5146 X	1184	-0-	-3962	-0-	1160	3	24	9	Y	22	97	1	3
*01	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	32285	3	12552	9	Y	11411	11011	1	366
*02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	31231	3	9093	9	Y	8266	8422	1	210

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468				
*08	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	1342	1	14874	3	Y	1278	1300	1	58
						2094	4	1406	9					
*09	27180 X	23920	-0-	-3260	-0-	1844	1	18495	3	Y	1643	1608	1	79
						1774	4	1807	9					
*10	28086 X	23534	-0-	-4552	-0-	2019	1	17265	3	Y	1781	1709	1	129
						2291	4	1959	9					
*11	27180 X	26793	-0-	-387	-0-	3177	1	17199	3	Y	2430	2381	1	158
						3744	4	2673	9					
*12	24924 X	13344	-0-	-11580	-0-	1635	1	7255	3	Y	2029	1726	1	445
						2222	4	2232	9					
*01	24924 X	9393	-0-	-15531	-0-	544	1	6586	3	Y	1173	1348	1	256
						973	4	1290	9					
02	25897 X	24309	-0-	-1588	-0-	1570	1	15954	3	Y	1506	1645	1	117
						5128	4	1657	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 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			
*08	37076 X	33688	-0-	-3388	-0-	3352 1 6851 4	16117 3 7368 9	Y	6698	6142 1	161 8	795
*09	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	4367 1 4468 4	15976 3 6126 9	Y	5569	5864 1	211 8	289
*10	29977 X	27454	-0-	-2523	-0-	3085 1 3933 4	13715 3 6721 9	Y	6110	5967 1	245 8	187
*11	31860 X	24526	-0-	-7334	-0-	2879 1 2525 4	13064 3 6058 9	Y	5507	5353 1	265 8	76
*12	33201 X	17433	-0-	-15768	-0-	2558 1 2515 4	6982 3 5378 9	Y	4889	4132 1	89 8	744
*01	33201 X	22463	-0-	-10738	-0-	2089 1 3157 4	11177 3 6040 9	Y	5491	5409 1	122 8	704
02	29145 X	12670	-0-	-16475	-0-	2708 1 5316 4	1464 3 3182 9	Y	2893	2957 1		640

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10213	- 14946				
*08	31992 X	27762	-0-	-4230	-0-	1317 1 10168 4	9646 3 6631 9	N	6028	6993 1	13 8	681
*09	43061 X	43061	-0-	-0-	-0-	1933 1 14070 4	18553 3 8505 9	N	7732	8162 1	4 8	247
*10	60203 X	60203	-0-	-0-	-0-	3258 1 4926 4	42896 3 9123 9	N	8294	7930 1	5 8	606
*11	38922 X	38922	-0-	-0-	-0-	2870 1 4403 4	24773 3 6876 9	N	6251	6782 1	5 8	70
*12	44206 X	24417	-0-	-19789	-0-	3235 1 1893 4	13999 3 5290 9	N	4809	4817 1	2 8	60
*01	59551 X	10671	-0-	-48880	-0-	1499 1 4127 4	2749 3 2296 9	N	2087	1369 1	3 8	775
02	55709 X	24004	-0-	-31705	-0-	2798 1 3825 4	13496 3 3885 9	N	3532	4063 1		244

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10749	PERF.10956	- 15486				
*08	47182 X	28308	-0-	-18874	-0-	450 1 886 4	21156 3 5816 9	Y	5287	5290 1	28 8	413
*09	37194 X	37194	-0-	-0-	-0-	1051 1 1844 4	26735 3 7564 9	Y	6876	6627 1	54 8	608
*10	36952 X	33310	-0-	-3642	-0-	1269 1 920 4	26213 3 4908 9	Y	4462	4617 1	43 8	410
*11	35250 X	24220	-0-	-11030	-0-	592 1 1091 4	18436 3 4101 9	Y	3728	3775 1	24 8	339
*12	37510 X	18091	-0-	-19419	-0-	391 1 2292 4	11395 3 4013 9	Y	3648	3481 1	17 8	489
*01	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	675 1 1439 4	33003 3 6903 9	Y	6275	6288 1	38 8	438
02	35090 X	31835	-0-	-3255	-0-	317 1 2212 4	25179 3 4127 9	Y	3752	3864 1		326

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11034	-		15630					
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
*08	37789 X	31043	-0-	-6746	-0-	455 1	21855 3	862 4	7871 9	Y	7155	6917 1	37 8		559
*09	40980 X	35966	-0-	-5014	-0-	1003 1	26553 3	1947 4	6463 9	Y	5875	5868 1	46 8		520
*10	42346 X	32816	-0-	-9530	-0-	1070 1	23267 3	462 4	8017 9	Y	7288	7067 1	71 8		670
*11	40980 X	29489	-0-	-11491	-0-	643 1	20838 3	802 4	7206 9	Y	6551	6584 1	42 8		595
*12	36394 X	22175	-0-	-14219	-0-	374 1	14138 3	2119 4	5544 9	Y	5040	4935 1	24 8		676
*01	41772 X	41772	-0-	-0-	-0-	681 1	33000 3	1623 4	6468 9	Y	5880	6110 1	35 8		411
*02	40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	405 1	32325 3	3607 4	4487 9	Y	4079	4136 1			354

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061	-		15518					
*08	31031 X	18039	-0-	-12992	-0-	284 1	11943 3	2588 4	3224 9	Y	2931	2929 1	15 8		229
*09	36030 X	15896	-0-	-20134	-0-	387 1	10515 3	802 4	4192 9	Y	3811	3673 1	30 8		337
*10	37231 X	10147	-0-	-27084	-0-	368 1	6072 3	348 4	3359 9	Y	3054	3080 1	30 8		281
*11	36030 X	6696	-0-	-29334	-0-	132 1	2929 3	114 4	3521 9	Y	3201	3171 1	20 8		291
*12	28148 X	6200	-0-	-21948	-0-	82 1	2890 3	601 4	2627 9	Y	2388	2348 1	11 8		320
*01	16213 X	6227	-0-	-9986	-0-	82 1	1517 3	541 4	4087 9	Y	3715	3754 1	22 8		259
02	15167 X	6770	-0-	-8397	-0-	70 1	3511 3	377 4	2812 9	Y	2556	2593 1			222

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10283	-		15012					
*08	47492 X	23684	-0-	-23808	-0-	1026 1	15219 3	16 4	7423 9	Y	6748	6785 1	60 8		416
*09	45960 X	23536	-0-	-22424	-0-	1266 1	16253 3	6017 9		Y	5470	5716 1	66 8		104
*10	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	824 1	31809 3	6399 9		Y	5817	5548 1	81 8		292
*11	36510 X	10368	-0-	-26142	-0-	80 1	7363 3	2925 9		Y	2659	2829 1	35 8		87
*12	28994 X	22930	-0-	-6064	-0-	1529 1	14325 3	7076 9		Y	6433	5949 1	47 8		524
*01	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	1490 1	16457 3	6464 9		Y	5876	6329 1	71 8		-0-
*02	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	522 1	3500 3	1316 4		Y	2880	2777 1			103

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM				
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	BALANCE				
*08		12535	X	12535	-0-	-0-	-0-		1099	1	6775	3	4079	4332	1	3	8	326
									174	4	4487	9						
*09		13732	X	13732	-0-	-0-	-0-		746	1	4120	3	2588	2129	1			785
									6019	4	2847	9						
*10		16346	X	16346	-0-	-0-	-0-		250	1	8170	3	2777	3252	1	1	8	309
									4871	4	3055	9						
*11		13444	X	13444	-0-	-0-	-0-		163	1	5991	3	2923	3046	1	1	8	185
									4075	4	3215	9						
*12		41472	X	41472	-0-	-0-	-0-		3893	1	26196	3	8715	8518	1	16	8	366
									1796	4	9587	9						
*01		46868	X	46868	-0-	-0-	-0-		4848	1	24128	3	9106	9118	1			354
									7875	4	10017	9						
*02		29239	X	29239	-0-	-0-	-0-		1922	1	19107	3	5468	5609	1			213
									2195	4	6015	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9742		- 14469				
*08		37640	X	37640	-0-	-0-	-0-		2436	1	28984	3	4050	3851	1	20	8	300
									1765	4	4455	9						
*09		31200	X	25715	-0-	-5485	-0-		1873	1	19527	3	3563	3570	1	31	8	262
									396	4	3919	9						
*10		26939	X	25499	-0-	-1440	-0-		1833	1	16312	3	3826	3689	1	41	8	358
									3145	4	4209	9						
*11		27000	X	21538	-0-	-5462	-0-		1815	1	16187	3	2496	2535	1	18	8	301
									790	4	2746	9						
*12		27962	X	17845	-0-	-10117	-0-		606	1	13729	3	2526	2592	1	15	8	220
									731	4	2779	9						
*01		27962	X	25932	-0-	-2030	-0-		588	1	22533	3	2533	2353	1	21	8	379
									25	4	2786	9						
*02		27500	X	27500	-0-	-0-	-0-		744	1	18098	3	2146	2434	1			91
									6297	4	2361	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9501		- 14356				
*08		50127	X	15452	-0-	-34675	-0-		980	1	10738	3	2093	2174	1	10	8	155
									1432	4	2302	9						
*09		48510	X	28585	-0-	-19925	-0-		2142	1	22363	3	3294	3178	1	29	8	242
									457	4	3623	9						
*10		46593	X	28658	-0-	-17935	-0-		2206	1	19723	3	2541	2517	1	28	8	238
									3934	4	2795	9						
*11		31890	X	24429	-0-	-7461	-0-		2044	1	18326	3	2959	2819	1	21	8	357
									804	4	3255	9						
*12		28954	X	27262	-0-	-1692	-0-		976	1	22177	3	2735	2838	1	16	8	238
									1100	4	3009	9						
*01		28954	X	18710	-0-	-10244	-0-		424	1	14406	3	3504	3189	1	28	8	525
									26	4	3854	9						
02		27086	X	16464	-0-	-10622	-0-		348	1	8222	3	3322	3706	1			141
									4240	4	3654	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	49000 X	49000	-0-	-0-	-0-	2836	1 33656	3	33656	3	Y	9424	9430	1	47 8	698
						2142	4 10366	9	10366	9						
*09	45840 X	34099	-0-	-11741	-0-	2265	1 23472	3	23472	3	Y	7155	7265	1	62 8	526
						491	4 7871	9	7871	9						
*10	53227 X	31517	-0-	-21710	-0-	2066	1 18250	3	18250	3	Y	7022	6815	1	76 8	657
						3477	4 7724	9	7724	9						
*11	51510 X	32602	-0-	-18908	-0-	2530	1 21885	3	21885	3	Y	6414	6252	1	46 8	773
						1132	4 7055	9	7055	9						
*12	53227 X	28521	-0-	-24706	-0-	861	1 19407	3	19407	3	Y	6412	6589	1	38 8	558
						1200	4 7053	9	7053	9						
*01	37510 X	26010	-0-	-11500	-0-	583	1 20362	3	20362	3	Y	4579	4414	1	37 8	686
						28	4 5037	9	5037	9						
*02	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	783	1 19387	3	19387	3	Y	5069	5540	1		215
						6999	4 5576	9	5576	9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 10101 PERF.10353 - 14978						
*08	53351 X	36712	-0-	-16639	-0-	4053	1 17010	3	17010	3	N	8548	8501	1	24 8	172
						6246	4 9403	9	9403	9						
*09	54606 X	54606	-0-	-0-	-0-	4416	1 39233	3	39233	3	N	8525	8230	1	36 8	431
						1579	4 9378	9	9378	9						
*10	51885 X	51885	-0-	-0-	-0-	2500	1 32360	3	32360	3	N	8587	8755	1	5 8	258
						7579	4 9446	9	9446	9						
*11	49380 X	31442	-0-	-17938	-0-	2017	1 19586	3	19586	3	N	5668	5862	1		64
						3604	4 6235	9	6235	9						
*12	55893 X	24788	-0-	-31105	-0-	2020	1 16199	3	16199	3	N	5101	5003	1	1 8	161
						958	4 5611	9	5611	9						
*01	55893 X	17394	-0-	-38499	-0-	1254	1 8366	3	8366	3	N	3192	2762	1	10 8	581
						4263	4 3511	9	3511	9						
02	52287 X	45240	-0-	-7047	-0-	2800	1 32884	3	32884	3	N	5826	6290	1		117
						3147	4 6409	9	6409	9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546						
*08	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	1364	1 12719	3	12719	3	N	3959	4743	1	2 8	552
						728	4 4355	9	4355	9						
*09	25620 X	14812	-0-	-10808	-0-	1811	1 9188	3	9188	3	N	3193	3365	1	15 8	365
						301	4 3512	9	3512	9						
*10	26474 X	15564	-0-	-10910	-0-	1320	1 7952	3	7952	3	N	5035	5245	1	12 8	143
						753	4 5539	9	5539	9						
*11	42270 X	20571	-0-	-21699	-0-	781	1 6672	3	6672	3	N	11257	11183	1	4 8	213
						735	4 12383	9	12383	9						
*12	43679 X	9056	-0-	-34623	-0-	1624	1 5138	3	5138	3	N	1842	1590	1	37 8	428
						268	4 2026	9	2026	9						
*01	43679 X	13873	-0-	-29806	-0-	2823	1 7195	3	7195	3	N	2877	3020	1	19 8	266
						690	4 3165	9	3165	9						
02	19807 X	14645	-0-	-5162	-0-	2420	1 7419	3	7419	3	N	3473	3223	1		516
						986	4 3820	9	3820	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W108H		RRCID -> 285017	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10942	- 20574							
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		
*08	101184 X	85507	-0-	-15677	-0-	2450	1	60128	3	Y	15017	14169	1	31 8	1027
						6410	4	16519	9						
*09	116850 X	45351	-0-	-71499	-0-	1493	1	27244	3	Y	12721	13321	1	78 8	349
						2621	4	13993	9						
*10	109492 X	61209	-0-	-48283	-0-	2610	1	40741	3	Y	15606	15580	1	127 8	248
						691	4	17167	9						
*11	89940 X	63272	-0-	-26668	-0-	2323	1	33101	3	Y	15724	15461	1	78 8	433
						10552	4	17296	9						
*12	85901 X	47981	-0-	-37920	-0-	2391	1	31958	3	Y	11345	11292	1	38 8	448
						1152	4	12480	9						
*01	74467 X	74467	-0-	-0-	-0-	3887	1	49336	3	Y	13892	13901	1	45 8	394
						5963	4	15281	9						
*02	96312 X	96312	-0-	-0-	-0-	6382	1	67121	3	Y	20165	19688	1		871
						627	4	22182	9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038	COMPL. DATE 03/23/2018	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10321	- 13202							
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		
*08	43359 X	43359	-0-	-0-	-0-	3185	1	29777	3	Y	7159	7578	1		70
						2522	4	7875	9						
*09	33450 X	3464	-0-	-29986	-0-	362	1	2520	3	Y	100	144	1	3 8	23
						472	4	110	9						
*10	45971 X	45971	-0-	-0-	-0-	1328	1	32994	3	Y	5007	4909	1	6 8	115
						6141	4	5508	9						
*11	56490 X	55380	-0-	-1110	-0-	1683	1	46920	3	Y	5326	5246	1		195
						918	4	5859	9						
*12	57442 X	57442	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13631	13198	1		628
						772	4	14994	9						
*01	45880 X	12462	-0-	-33418	-0-	414	1	8127	3	Y	3065	3490	1		203
						549	4	3372	9						
02	53157 X	17269	-0-	-35888	-0-	495	1	9983	3	Y	6111	5944	1		370
						69	4	6722	9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897	- 20582							
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		
*08	91884 X	34268	-0-	-57616	-0-	902	1	21032	3	Y	8898	8424	1	18 8	609
						2546	4	9788	9						
*09	95490 X	51061	-0-	-44429	-0-	2330	1	37017	3	Y	8159	8494	1	50 8	224
						2739	4	8975	9						
*10	91667 X	48351	-0-	-43316	-0-	2314	1	36324	3	Y	8259	8285	1	67 8	131
						628	4	9085	9						
*11	83760 X	65523	-0-	-18237	-0-	2619	1	34205	3	Y	14432	14095	1	71 8	397
						12824	4	15875	9						
*12	58973 X	58973	-0-	-0-	-0-	2898	1	39454	3	Y	13570	13385	1	46 8	536
						1694	4	14927	9						
*01	63737 X	63737	-0-	-0-	-0-	3268	1	39883	3	Y	14166	14254	1	46 8	402
						5003	4	15583	9						
*02	71031 X	71031	-0-	-0-	-0-	4709	1	49186	3	Y	15157	14904	1		655
						463	4	16673	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564	-		14890					
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
*08	38564 X	36156	-0-	-2408	-0-	2306	1	20385	3	Y	6329	6160	1	1 8	737
						6503	4	6962	9						
*09	43752 X	43752	-0-	-0-	-0-	3459	1	25411	3	Y	8499	8952	1	9 8	275
						5533	4	9349	9						
*10	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	2427	1	20872	3	Y	8805	8415	1	12 8	653
						5913	4	9686	9						
*11	47610 X	43115	-0-	-4495	-0-	2237	1	30763	3	Y	8171	8190	1		634
						1127	4	8988	9						
*12	49197 X	42487	-0-	-6710	-0-	1989	1	34137	3	Y	5043	5089	1		588
						814	4	5547	9						
*01	45260 X	37935	-0-	-7325	-0-	2023	1	28399	3	Y	5855	6046	1	2 8	395
						1072	4	6441	9						
02	42340 X	28787	-0-	-13553	-0-	1529	1	17162	3	Y	8454	7283	1		1566
						797	4	9299	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10146	PERF.10307	-		14995					
*08	40734 X	35170	-0-	-5564	-0-	1865	1	19325	3	Y	7802	7230	1	1 8	908
						5398	4	8582	9						
*09	55930 X	55930	-0-	-0-	-0-	4345	1	31033	3	Y	11565	12087	1	12 8	374
						7830	4	12722	9						
*10	37551 X	37551	-0-	-0-	-0-	2802	1	23299	3	Y	4063	4130	1	6 8	301
						6981	4	4469	9						
*11	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	2868	1	33933	3	Y	8171	7838	1		634
						1553	4	8988	9						
*12	57939 X	41033	-0-	-16906	-0-	1930	1	33079	3	Y	4759	4838	1		555
						789	4	5235	9						
*01	57939 X	38872	-0-	-19067	-0-	1924	1	26712	3	Y	8331	8321	1	3 8	562
						1072	4	9164	9						
02	54201 X	19992	-0-	-34209	-0-	1248	1	15584	3	Y	2234	2382	1		414
						703	4	2457	9						
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108	COMPL. DATE 03/23/2018	TOTAL DEPTH 9903	PERF.11229	-		14674					
*08	48949 X	14303	-0-	-34646	-0-	912	1	7861	3	Y	4427	4699	1		43
						660	4	4870	9						
*09	38070 X	4655	-0-	-33415	-0-	451	1	3342	3	Y	351	303	1	11 8	80
						476	4	386	9						
*10	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	1342	1	34618	3	Y	10071	9907	1	12 8	232
						6475	4	11078	9						
*11	85937 X	85937	-0-	-0-	-0-	2134	1	59015	3	Y	21502	20948	1		786
						1136	4	23652	9						
*12	60152 X	60152	-0-	-0-	-0-	2132	1	49314	3	Y	7028	7490	1		324
						975	4	7731	9						
*01	74293 X	74293	-0-	-0-	-0-	2492	1	56356	3	Y	12759	12238	1	1 8	844
						1410	4	14035	9						
02	69919 X	48392	-0-	-21527	-0-	2746	1	36698	3	Y	6148	6620	1		372
						2185	4	6763	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W107H		RRCID -> 285115	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10398	- 14834			
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			
*08	45260 X	34779	-0-	-10481	-0-	2278 1 5065 4	19915 3 7521 9	6837	7119 1	2 8	605
*09	55618 X	55618	-0-	-0-	-0-	4287 1 6179 4	33114 3 12038 9	10944	10748 1	2 8	799
*10	45260 X	35738	-0-	-9522	-0-	3172 1 5805 4	20718 3 6043 9	5494	6193 1	1 8	99
*11	43800 X	29861	-0-	-13939	-0-	1785 1 3307 4	18432 3 6337 9	5761	5053 1		807
*12	74319 X	74319	-0-	-0-	-0-	3588 1 1479 4	54707 3 14545 9	13223	12798 1		1232
*01	90687 X	90687	-0-	-0-	-0-	3665 1 8446 4	58492 3 20084 9	18258	18847 1	2 8	641
*02	80077 X	80077	-0-	-0-	-0-	3642 1 6546 4	57538 3 12351 9	11228	11669 1		200

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10134	PERF.10488	- 14782			
*08	DLQ G-10	39875	-0-	39875	39875	2796 1 7567 4	23108 3 6404 9	5822	5416 1	1 8	678
*09	DLQ G-10	40116	-0-	40116	79991	3436 1 5477 4	25538 3 5665 9	5150	5655 1	6 8	167
*10	DLQ G-10	38713	-0-	38713	118704	2567 1 6082 4	21920 3 8144 9	7404	7012 1	10 8	549
*11	DLQ G-10	45579	-0-	45579	164283	2413 1 1422 4	32756 3 8988 9	8171	8086 1		634
*12	217136 X	52853	-0-	-164283	-0-	1973 1 808 4	33835 3 16237 9	14761	13673 1		1722
*01	37895 X	37895	-0-	-0-	-0-	2061 1 1098 4	28871 3 5865 9	5332	6692 1	2 8	360
02	38802 X	21539	-0-	-17263	-0-	1686 1 1012 4	17101 3 1740 9	1582	1649 1		293

STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10768	- 15208			
*08	44945 X	44945	-0-	-0-	-0-	3116 1 12711 4	21257 3 7861 9	7146	6859 1	29 8	797
*09	61740 X	42821	-0-	-18919	-0-	5659 1 3744 4	26369 3 7049 9	6408	7012 1	44 8	149
*10	63798 X	38346	-0-	-25452	-0-	2698 1 9591 4	19167 3 6890 9	6264	6141 1	49 8	223
*11	67440 X	37076	-0-	-30364	-0-	2811 1 5215 4	21710 3 7340 9	6673	6533 1	35 8	328
*12	61039 X	30535	-0-	-30504	-0-	1963 1 2555 4	19043 3 6974 9	6340	5986 1	31 8	651
*01	61039 X	21319	-0-	-39720	-0-	2046 1 721 4	13409 3 5143 9	4675	5210 1	27 8	89
02	41093 X	38518	-0-	-2575	-0-	432 1 3311 4	30987 3 3788 9	3444	2912 1		621

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10466	- 14901					
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
*08	57133 X	50918	-0-	-6215	-0-	3167 1 13884 4	23724 3 10143 9		Y	9221	9042 1	3 8	815
*09	55290 X	42566	-0-	-12724	-0-	2775 1 4384 4	27068 3 8339 9		Y	7581	7842 1	1 8	553
*10	57133 X	13515	-0-	-43618	-0-	819 1 2658 4	6945 3 3093 9		Y	2812	3314 1	1 8	50
*11	52830 X	24485	-0-	-28345	-0-	1574 1 2601 4	15330 3 4980 9		Y	4527	3943 1		634
*12	69050 X	69050	-0-	-0-	-0-	3259 1 1300 4	51051 3 13440 9		Y	12218	11714 1		1138
*01	70434 X	70434	-0-	-0-	-0-	3376 1 7712 4	53418 3 5928 9		Y	5389	6338 1		189
*02	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	2566 1 6355 4	33938 3 4852 9		Y	4411	4522 1		78

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9754	- 14494					
*08	40393 X	30789	-0-	-9604	-0-	20931 3 7266 9	2592 4		Y	6605	6622 1	22 8	416
*09	39090 X	37127	-0-	-1963	-0-	19360 3 8664 9	9103 4		Y	7876	7793 1	29 8	470
*10	35817 X	35817	-0-	-0-	-0-	14387 3 7165 9	14265 4		Y	6514	6574 1		410
*11	45420 X	18646	-0-	-26774	-0-	11134 3 4827 9	2685 4		Y	4388	4577 1		221
*12	41230 X	12975	-0-	-28255	-0-	9157 3 3652 9	166 4		Y	3320	3163 1	5 8	373
*01	41230 X	31702	-0-	-9528	-0-	22762 3 8147 9	793 4		Y	7406	7392 1	67 8	320
02	26999 X	22392	-0-	-4607	-0-	17442 3	4950 9		Y	4500	4810 1		10

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394	COMPL. DATE 03/23/2018	TOTAL DEPTH 10063	PERF.10346	- 14906					
*08	51708 X	39510	-0-	-12198	-0-	3072 1 2361 4	27143 3 6934 9		Y	6304	6590 1		61
*09	50040 X	26170	-0-	-23870	-0-	2100 1 4752 4	18968 3 350 9		Y	318	297 1	10 8	72
*10	51708 X	45991	-0-	-5717	-0-	1340 1 6482 4	32860 3 5309 9		Y	4826	4781 1	6 8	111
*11	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	1482 1 897 4	42345 3 3522 9		Y	3202	3196 1		117
*12	50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	1889 1 812 4	43039 3 4986 9		Y	4533	4441 1		209
*01	49074 X	49074	-0-	-0-	-0-	1852 1 1182 4	43214 3 2826 9		Y	2569	2608 1		170
02	46342 X	34066	-0-	-12276	-0-	1992 1 1047 4	27702 3 3325 9		Y	3023	3010 1		183

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 04/11/2018				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	EOM BALANCE	
*08	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	5546	1	20607	3	N	5868	5895	1	13	8	308
						3675	4	6455	9							
*09	46356 X	46356	-0-	-0-	-0-	7052	1	27481	3	N	7334	7066	1	6	8	570
						3756	4	8067	9							
*10	34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	4925	1	19118	3	N	5744	5814	1	8	8	492
						4408	4	6318	9							
*11	46680 X	26080	-0-	-20600	-0-	114	1	17377	3	N	5939	6067	1	16	8	348
						2056	4	6533	9							
*12	48236 X	28870	-0-	-19366	-0-	670	1	19764	3	N	6206	5726	1	23	8	805
						1609	4	6827	9							
*01	47368 X	22287	-0-	-25081	-0-	2938	1	9625	3	N	5638	6247	1	5	8	191
						3522	4	6202	9							
02	44312 X	34047	-0-	-10265	-0-	4673	1	18934	3	N	6720	6444	1			467
						3048	4	7392	9							
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
*08	85069 X	85069	-0-	-0-	-0-	4706	1	61392	3	N	14891	15296	1	208	8	850
						2591	4	16380	9							
*09	77911 X	77911	-0-	-0-	-0-	4523	1	54604	3	N	14958	14253	1	135	8	1420
						2330	4	16454	9							
*10	74791 X	74791	-0-	-0-	-0-	3006	1	56532	3	N	13547	14027	1	118	8	822
						351	4	14902	9							
*11	61319 X	61319	-0-	-0-	-0-	2736	1	35092	3	N	13752	13331	1	64	8	1179
						8364	4	15127	9							
*12	45160 X	45160	-0-	-0-	-0-	1631	1	29145	3	N	9582	10154	1	76	8	531
						3844	4	10540	9							
*01	51517 X	51517	-0-	-0-	-0-	1657	1	34709	3	N	12805	12549	1	148	8	639
						1065	4	14086	9							
*02	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	751	1	13069	3	N	5205	5443	1			401
						1615	4	5726	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
*08	63908 X	63908	-0-	-0-	-0-	3037	1	32456	3	Y	19133	18844	1	65	8	510
						7369	4	21046	9							
*09	69480 X	51952	-0-	-17528	-0-	1104	1	27499	3	Y	15908	15729	1	93	8	596
						5850	4	17499	9							
*10	71796 X	38483	-0-	-33313	-0-	1164	1	18498	3	Y	10826	11029	1	105	8	288
						6912	4	11909	9							
*11	61860 X	21958	-0-	-39902	-0-	240	1	9940	3	Y	8756	8975	1	26	8	43
						2146	4	9632	9							
*12	111433 X	111433	-0-	-0-	-0-	3308	1	67315	3	Y	30342	29821	1	90	8	474
						7434	4	33376	9							
*01	101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	3144	1	57599	3	Y	31741	31549	1	169	8	497
						5764	4	34915	9							
*02	94021 X	94021	-0-	-0-	-0-	3380	1	45188	3	Y	28572	27885	1			1184
						14024	4	31429	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//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	* C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110															
*08		82553 X	81475	-0-	-1078	-0-	8119 1	57937 3	N	13905	14447	1	53 8		203
							123 4	15296 9							
*09		79890 X	40571	-0-	-39319	-0-	6943 1	25887 3	N	6802	6762	1	61 8		182
							259 4	7482 9							
*10		82553 X	6365	-0-	-76188	-0-	1066 1	4142 3	N	991	1118	1	12 8		43
							67 4	1090 9							
*11		79890 X	26522	-0-	-53368	-0-	808 1	18816 3	N	5402	5343	1	14 8		88
							956 4	5942 9							
*12		62062 X	62024	-0-	-38	-0-	4478 1	39929 3	N	13921	13665	1	64 8		280
							2304 4	15313 9							
*01		64401 X	64401	-0-	-0-	-0-	3372 1	44231 3	N	15169	15109	1	99 8		241
							112 4	16686 9							
*02		52815 X	52815	-0-	-0-	-0-	2813 1	37341 3	N	10779	10837	1			183
							804 4	11857 9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*08		0 W	91597	-0-	91597	1142969	3853 1	61307 3	N	15931	14302	1	72 8		1557
							8913 4	17524 9							
*09		1256691 X	113722	-0-	-1142969	-0-	6201 1	83047 3	N	16912	18272	1	164 8		33
							5871 4	18603 9							
*10		53554 X	53554	-0-	-0-	-0-	3006 1	38513 3	N	8199	8071	1	93 8		68
							3016 4	9019 9							
*11		57894 X	57894	-0-	-0-	-0-	3470 1	42787 3	N	10427	9718	1	84 8		693
							167 4	11470 9							
*12		92784 X	92784	-0-	-0-	-0-	5188 1	69668 3	N	15792	14832	1	90 8		1563
							557 4	17371 9							
*01		107667 X	107667	-0-	-0-	-0-	8000 1	78492 3	N	18661	19093	1	156 8		975
							648 4	20527 9							
*02		77284 X	77284	-0-	-0-	-0-	3680 1	55850 3	N	13662	13189	1			1448
							2726 4	15028 9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209															
*08		75098 X	75098	-0-	-0-	-0-	4519 1	34538 3	N	15845	15807	1	44 8		958
							18611 4	17430 9							
*09		81540 X	74017	-0-	-7523	-0-	5294 1	48352 3	N	14921	15122	1	101 8		656
							3958 4	16413 9							
*10		84258 X	66086	-0-	-18172	-0-	5435 1	42807 3	N	15235	15382	1	93 8		416
							1085 4	16759 9							
*11		88320 X	65146	-0-	-23174	-0-	3415 1	45983 3	N	12917	12433	1	56 8		844
							1539 4	14209 9							
*12		91264 X	57724	-0-	-33540	-0-	2611 1	36032 3	N	13957	13573	1	54 8		1174
							3728 4	15353 9							
*01		84785 X	56781	-0-	-28004	-0-	2819 1	25289 3	N	12841	13427	1	11 8		577
							14548 4	14125 9							
02		75690 X	48092	-0-	-27598	-0-	3232 1	22521 3	N	10663	10645	1			595
							10610 4	11729 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY EAST BLUFF 57-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 286649	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10654	- 15100							
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
*08	51124 X	51124	-0-	-0-	-0-	3587	1 32544	3	3	N	10524	10476	1	45 8	821
						3417	4 11576	9							
*09	39270 X	25811	-0-	-13459	-0-	2738	1 15944	3	3	N	5975	6019	1	8 5	683
						556	4 6573	9				86	8		
*10	40579 X	14069	-0-	-26510	-0-	1415	1 8415	3	3	N	3677	3323	1	147 8	890
						194	4 4045	9							
*11	59730 X	52291	-0-	-7439	-0-	1615	1 34001	3	3	N	12033	11896	1	171 8	856
						3439	4 13236	9							
*12	52576 X	49484	-0-	-3092	-0-	3129	1 32063	3	3	N	10923	11055	1	121 8	603
						2277	4 12015	9							
*01	32829 X	29871	-0-	-2958	-0-	1569	1 18315	3	3	N	6867	6894	1	81 8	495
						2433	4 7554	9							
02	49474 X	41563	-0-	-7911	-0-	341	1 30863	3	3	N	9166	9110	1		551
						276	4 10083	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10322	- 20095							
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
*08	108328 X	108328	-0-	-0-	-0-	82588	3 6664	4	4	Y	17342	17885	1	75 8	227
						19076	9								
*09	163350 X	145208	-0-	-18142	-0-	107794	3 5963	4	4	Y	28592	27317	1	157 8	1345
						31451	9								
*10	104085 X	104085	-0-	-0-	-0-	69161	3 13677	4	4	Y	19315	20353	1	81 8	226
						21247	9								
*11	164640 X	108761	-0-	-55879	-0-	80958	3 11711	4	4	Y	14629	14505	1	68 8	282
						16092	9								
*12	170128 X	94557	-0-	-75571	-0-	76560	3 3224	4	4	Y	13430	13398	1	56 8	258
						14773	9								
*01	142910 X	100811	-0-	-42099	-0-	79427	3 689	4	4	Y	18814	18834	1	105 8	133
						20695	9								
02	133690 X	84448	-0-	-49242	-0-	63043	3 2681	4	4	Y	17022	16814	1		341
						18724	9								

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791	COMPL. DATE 06/28/2018	TOTAL DEPTH 10412	PERF.10816	- 20286							
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
*08	1788442 X	104570	-0-	-1683872	-0-	4689	1 61463	3	3	N	19059	18848	1	5 8	1100
						17453	4 20965	9							
*09	87125 X	87125	-0-	-0-	-0-	3157	1 56766	3	3	N	16245	16597	1	4 8	744
						9332	4 17870	9							
*10	115921 X	115921	-0-	-0-	-0-	7185	1 81671	3	3	N	22093	22652	1	4 8	181
						2763	4 24302	9							
*11	144510 X	59284	-0-	-85226	-0-	2727	1 31139	3	3	N	11828	11775	1		234
						12407	4 13011	9							
*12	137826 X	48973	-0-	-88853	-0-	1172	1 27854	3	3	N	10639	9945	1		928
						8244	4 11703	9							
*01	117955 X	53863	-0-	-64092	-0-	1501	1 28421	3	3	N	13053	13855	1	7 8	119
						9583	4 14358	9							
02	110345 X	10159	-0-	-100186	-0-	136	1 6597	3	3	N	2818	2658	1		279
						326	4 3100	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM BALANCE
*08		67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	34615 9516 9	3	22938	4	Y	8651	8613	1	48	8	663
*09		62756 X	62756	-0-	-0-	-0-	44757 7817 9	3	10182	4	Y	7106	7484	1	9	8	276
*10		89322 X	89322	-0-	-0-	-0-	66360 11355 9	3	11607	4	Y	10323	10441	1	3	8	155
*11		89821 X	89821	-0-	-0-	-0-	68823 13371 9	3	7627	4	Y	12155	11192	1	37	8	1081
*12		62620 X	62620	-0-	-0-	-0-	49796 9683 9	3	3141	4	Y	8803	9689	1	3	8	192
*01		74718 X	74718	-0-	-0-	-0-	61682 8531 9	3	4505	4	Y	7755	7627	1	77	8	243
*02		68745 X	68745	-0-	-0-	-0-	49179 10634 9	3	8932	4	Y	9667	9529	1			381

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #:	W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	10315	-	14762				
*08		50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	5035 1599 4	1	36285	3	N	7153	7268	1	2	7	686
*09		45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	5520 1696 4	1	32208	3	N	5913	6132	1	57	8	410
*10		41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	5340 3059 4	1	26186	3	N	6410	6543	1	62	8	215
*11		44910 X	26708	-0-	-18202	-0-	4626 8005 4	1	9475	3	N	4184	3998	1	33	8	368
*12		46407 X	19100	-0-	-27307	-0-	4368 6552 4	1	5362	3	N	2562	2804	1	18	8	108
*01		46407 X	33247	-0-	-13160	-0-	4827 6926 4	1	15646	3	N	5316	5361	1	39	8	24
02		43413 X	6699	-0-	-36714	-0-	692 1134 4	1	3957	3	N	833	728	1			129

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:	W104H	RRCID ->	287705	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	10732	-	15002				
*08		479955 X	63065	-0-	-416890	-0-	3241 3945 4	1	35331	3	Y	18680	19199	1	100	8	842
*09		103230 X	64505	-0-	-38725	-0-	3697 3761 4	1	36743	3	Y	18458	18259	1	156	8	885
*10		106671 X	61731	-0-	-44940	-0-	4197 4759 4	1	35858	3	Y	15379	14958	1	191	8	1115
*11		103230 X	36410	-0-	-66820	-0-	2872 3298 4	1	17799	3	Y	11310	11599	1	91	8	735
*12		106671 X	21515	-0-	-85156	-0-	1539 2463 4	1	9967	3	Y	6860	6035	1	55	8	1505
*01		106671 X	12255	-0-	-94416	-0-	392 983 4	1	5193	3	Y	5170	5485	1	61	8	1129
02		62582 X	13050	-0-	-49532	-0-	241 3 4	1	1712	3	Y	10085	10430	1			784

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	- 15231			
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		
*08	0	89407	-0-	89407	364058	69766 18150	3 9	1491	4	Y	16500	16152	1	43 8	305
*09	428220 X	64162	-0-	-364058	-0-	51583 11725	3 9	854	4	Y	10659	10608	1	3 8	353
*10	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	35804 8412	3 9	89	4	Y	7647	7703	1	3 8	294
*11	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	28314 8800	3 9	1014	4	Y	8000	8105	1	11 8	178
*12	23777 X	22550	-0-	-1227	-0-	16542 5260	3 9	748	4	Y	4782	4915	1	22 8	23
*01	23777 X	8939	-0-	-14838	-0-	6174 2552	3 9	213	4	Y	2320	2107	1	5 8	231
02	22243 X	14906	-0-	-7337	-0-	10464 2987	3 9	1455	4	Y	2715	2896	1		50

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		W107BH	RRCID ->	288073	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10800	- 15129			
*03	0	3570	-0-	3570	3570	111 109	1 4	3350	3	Y	-0-				-0-
04	0	73164	-0-	73164	76734	477 2673	1 4	52747	3	Y	15697	15697	1		-0-
*05	0	78899	-0-	78899	155633	870 2220	1 4	58172	3	Y	16034	16034	1		-0-
*06	0	62664	-0-	62664	218297	2590 41844	1 4	1407	3	Y	15294	15294	1		-0-
*07	0	11142	-0-	11142	229439	181 2258	1 4	4608	3	Y	3723	3723	1		-0-
*08	0	90254	-0-	90254	319693	68470 20215	3 9	1569	4	Y	18377	17991	1	47 8	339
*09	403139 X	83446	-0-	-319693	-0-	63820 18600	3 9	1026	4	Y	16909	16683	1	5 8	560
*10	79399 X	79399	-0-	-0-	-0-	62618 16625	3 9	156	4	Y	15114	15086	1	6 8	582
*11	51667 X	51667	-0-	-0-	-0-	37512 12767	3 9	1388	4	Y	11606	11913	1	17 8	258
*12	57284 X	57284	-0-	-0-	-0-	39775 15958	3 9	1551	4	Y	14507	14629	1	67 8	69
*01	50158 X	24066	-0-	-26092	-0-	15163 7618	3 9	1285	4	Y	6925	6291	1	14 8	689
02	46922 X	43481	-0-	-3441	-0-	28409 10913	3 9	4159	4	Y	9921	10428	1		182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

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	5154	-0-	5154	5154	160	1	4837	3	N	-0-		-0-	
04	0	113813	-0-	113813	118967	157	4	760	1	N	22666	22666	1	-0-
05	0	102298	-0-	102298	221265	4250	4	1140	1	N	19991	19991	1	-0-
06	0	101708	-0-	101708	322973	2910	4	2533	1	N	17425	17425	1	-0-
07	0	8228	-0-	8228	331201	4664	4	188	1	N	846	846	1	-0-
*08	413741 X	82540	-0-	-331201	-0-	2338	4	63228	3	N	16260	15918	1	42 8 300
*09	77959 X	77959	-0-	-0-	-0-	17886	9	60398	3	N	15080	14876	1	5 8 499
*10	62954 X	62954	-0-	-0-	-0-	16588	9	50114	3	N	11562	11611	1	5 8 445
*11	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	12718	9	20753	3	N	6890	7172	1	10 8 153
*12	39882 X	39882	-0-	-0-	-0-	7579	9	29902	3	N	7885	7964	1	36 8 38
*01	33794 X	33794	-0-	-0-	-0-	8674	9	27063	3	N	5288	4789	1	11 8 526
*02	21489 X	21405	-0-	-84	-0-	5817	9	14189	3	N	4736	5175	1	87
						5210	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

*05	0	4923	-0-	4923	4923	966	1	3154	3	Y	-0-		-0-	
*06	0	92179	-0-	92179	97102	803	4	5743	1	Y	682	682	1	-0-
*07	0	144172	-0-	144172	241274	14420	4	5379	1	Y	-0-		-0-	
*08	0	119496	-0-	119496	360770	4924	4	5393	1	Y	17579	16541	1	103 8 935
*09	0	98661	-0-	98661	459431	781	4	5376	1	Y	13664	13709	1	152 8 738
*10	537173 X	77742	-0-	-459431	-0-	2894	4	4014	1	Y	13621	13930	1	429
*11	157920 X	54864	-0-	-103056	-0-	427	4	2542	1	Y	8824	8544	1	50 8 659
*12	163184 X	116091	-0-	-47093	-0-	1556	4	3407	1	Y	20253	19997	1	70 8 845
*01	163184 X	104104	-0-	-59080	-0-	482	4	3434	1	Y	18375	17949	1	38 8 1233
02	152656 X	66596	-0-	-86060	-0-	1259	4	2218	1	Y	11012	11763	1	482
						416	4							

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
05	0	42289	-0-	42289	42289	2093 1 4064 4	29839 3 6293 9	-0-
06	0	147215	-0-	147215	189504	4012 1 4657 4	111527 3 27019 9	-0-
07	0	135467	-0-	135467	324971	6729 1 3963 4	101349 3 23426 9	-0-
*08	0	111694	-0-	111694	436665	8113 1 2804 4	81461 3 19316 9	1 8 931
*09	0	65059	-0-	65059	501724	4279 1 8217 4	41178 3 11385 9	922
*10	605339 X	103615	-0-	-501724	-0-	6134 1 11731 4	69122 3 16628 9	922
*11	116880 X	68399	-0-	-48481	-0-	4686 1 4933 4	47693 3 11087 9	7 8 832
*12	120776 X	95451	-0-	-25325	-0-	6128 1 2982 4	71069 3 15272 9	843
*01	120776 X	73450	-0-	-47326	-0-	6425 1 718 4	51455 3 14852 9	791
02	112984 X	71436	-0-	-41548	-0-	6158 1 3017 4	49220 3 13041 9	701

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560	- 14948
*08	0	34776	-0-	34776	34776	2482 1 16903 4	7674 3 7717 9	840
*09	0	54290	-0-	54290	89066	4516 1 10162 4	30223 3 9389 9	836
*10	123571 X	34505	-0-	-89066	-0-	3946 1 2330 4	21803 3 6426 9	709
*11	54360 X	30982	-0-	-23378	-0-	3029 1 8186 4	13744 3 6023 9	5 8 353
*12	56172 X	37216	-0-	-18956	-0-	3155 1 6895 4	18316 3 8850 9	697
*01	56172 X	25873	-0-	-30299	-0-	2268 1 295 4	18353 3 4957 9	7 8 670
02	52548 X	18371	-0-	-34177	-0-	1804 1 297 4	14112 3 2158 9	358

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600
*08	0	140483	-0-	140483	140483	7039 1 3061 4	114997 3 15386 9	744
*09	0	129676	-0-	129676	270159	7512 1 4109 4	105167 3 12888 9	633
*10	0	122178	-0-	122178	392337	7596 1 948 4	97149 3 16485 9	472
*11	437235 X	44898	-0-	-392337	-0-	1836 1 580 4	35229 3 7253 9	38 8 492
*12	149426 X	149426	-0-	-0-	-0-	4705 1 651 4	124046 3 20024 9	760
*01	110980 X	64813	-0-	-46167	-0-	1703 1 556 4	53490 3 9064 9	17 8 553
*02	104044 X	104044	-0-	-0-	-0-	3495 1 595 4	85398 3 14556 9	579

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #:	W201H	RRCID ->	288374	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	9831	PERF.10158	- 17418			
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
08		0	88084	-0-	88084	88084	5038 1	51854 3		N	13613	12696 1	98 8			819
							16218 4	14974 9								
*09		0	88494	-0-	88494	176578	6340 1	62826 3		N	13623	12888 1	151 8			1403
							4343 4	14985 9								
*10		302069 X	125491	-0-	-176578	-0-	9233 1	89217 3		N	18235	18994 1	317 8			327
							6982 4	20059 9								
11		104430 X	89277	-0-	-15153	-0-	7875 1	58079 3		N	13780	13711 1	134 8			262
							8165 4	15158 9								
12		107911 X	101789	-0-	-6122	-0-	7816 1	75192 3		N	15706	15733 1	154 8			81
							1504 4	17277 9								
01		107911 X	70868	-0-	-37043	-0-	5052 1	51949 3		N	11130	11088 1	123 8			-0-
							1624 4	12243 9								
02		100949 X	32044	-0-	-68905	-0-	6426 1	21535 3		N	3371	3260 1				111
							375 4	3708 9								

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	288459	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10795	- 17945			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		96534 X	NO RPT	-0-	-96534	-0-				N	NO RPT					-0-
02		90306 X	NO RPT	-0-	-90306	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:	W102H	RRCID ->	288467	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10512	- 14887			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		51816 X	NO RPT	-0-	-51816	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		94488 X	NO RPT	-0-	-94488	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		88392 X	NO RPT	-0-	-88392	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #:	W108H	RRCID ->	288477	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9612	PERF.10030	- 19928			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		48096 X	NO RPT	-0-	-48096	-0-				N	NO RPT					-0-
12		124248 X	NO RPT	-0-	-124248	-0-				N	NO RPT					-0-
01		124248 X	NO RPT	-0-	-124248	-0-				N	NO RPT					-0-
02		116232 X	NO RPT	-0-	-116232	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	W103H	RRCID ->	288481	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	10594	PERF.11001	- 15315			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		78120 X	NO RPT	-0-	-78120	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		73080 X	NO RPT	-0-	-73080	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	W102H	RRCID ->	288526	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10390	- 14789			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		27438 X	NO RPT	-0-	-27438	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		48420 X	NO RPT	-0-	-48420	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		46806 X	NO RPT	-0-	-46806	-0-				Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				124807										
		WELL #:		1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9426	- 16684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		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	
09	35622 X	35622	-0-	-0-	-0-	2193	1	24842	2	Y	3508	3509	1	329
						4728	4	3859	9					
10	32622 X	32622	-0-	-0-	-0-	2040	1	23965	2	Y	3511	3511	1	297
						2755	4	3862	9					
11	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	3080	1	23190	2	Y	4862	4383	1	727
						3954	4	5348	9					
12	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	2043	1	15351	2	Y	2721	3084	1	316
						4011	4	2993	9					
*01	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	1802	1	13402	3	Y	2604	2543	1	343
						2278	4	2864	9					
02	34423 X	20926	-0-	-13497	-0-	1882	1	13566	3	Y	2186	2190	1	318
						3073	4	2405	9					

RICHBURG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10943	- 15180	
09	10920 X	8465	-0-	-2455	-0-	600	1	6977	2	Y	807	678	1	360
						888	9							
10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	601	1	10003	2	Y	690	782	1	268
						705	4	759	9					
11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	600	1	11256	2	Y	840	694	1	414
						298	4	924	9					
12	11625 X	9933	-0-	-1692	-0-	620	1	8703	2	Y	452	677	1	189
						113	4	497	9					
01	12059 X	9312	-0-	-2747	-0-	620	1	8129	3	Y	510	554	1	145
						2	4	561	9					
02	DLQ G-10	8815	-0-	8815	8815	580	1	7580	3	Y	516	450	1	210
						87	4	568	9					

FIREBIRD 52		WELL #:		1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10336	- 12578	
09	900 X	508	-0-	-392	-0-	397	2	28	4	N	75			533
						83	9							
10	930 X	477	-0-	-453	-0-	360	2	34	4	N	75	179	1	429
						83	9							
11	900 X	538	-0-	-362	-0-	418	2	26	4	N	85	179	1	335
						94	9							
12	651 X	532	-0-	-119	-0-	377	2	32	4	N	112			447
						123	9							
01	558 X	398	-0-	-160	-0-	274	3	28	4	N	87	179	1	355
						96	9							
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	494	3	37	4	N	84	179	1	260
						92	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

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	3180 X	843	-0-	-2337	-0-	825	2	18	9	N	16				346
10	3286 X	2111	-0-	-1175	-0-	1700	2	60	4	N	319	3	8		662
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	351	9	2904	2	N	231	175	1		718
12	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	254	9	2336	2	N	222	181	1		759
01	3286 X	2533	-0-	-753	-0-	244	9	1621	3	N	333	555	1		537
02	3074 X	912	-0-	-2162	-0-	366	9	701	3	N	29	180	1		386
						32	9								

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

09	7590 X	6795	-0-	-795	-0-	1021	1	4627	2	N	676	353	1		667
10	7843 X	6079	-0-	-1764	-0-	403	4	744	9	N	585	707	1		545
11	7590 X	2858	-0-	-4732	-0-	1021	1	3940	2	N	390	697	1		238
12	7471 X	818	-0-	-6653	-0-	474	4	644	9	N	20	6	8		252
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	846	1	1440	2	N	3	3	8		252
02	6583 X	-0-	-0-	-6583	-0-	143	4	429	9	N	-0-				252
						715	1	81	4						
						22	9								

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4029	2	287	4	N	472	357	1	1	8	321
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	519	9	2416	2	N	273	179	1	2	8	413
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	300	9	3029	2	N	363	176	1	226	5	374
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	399	9	3614	2	N	494	539	1			329
*01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	543	9	3370	3	N	419	541	1			207
*02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	461	9	3416	3	N	437	180	1	1	8	463
						481	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

09	40470 X	34182	-0-	-6288	-0-	4039	1	27503	2	Y	2000	2084	1	62	8	714
10	41354 X	32366	-0-	-8988	-0-	440	4	2200	9	Y	1849	1606	1	74	8	883
11	40020 X	28472	-0-	-11548	-0-	4064	1	24987	2	Y	1675	1526	1	64	8	968
12	41199 X	23729	-0-	-17470	-0-	1281	4	2034	9	Y	1362	1054	1	15	8	1261
01	35309 X	25088	-0-	-10221	-0-	3637	1	21279	2	Y	1532	1091	1	45	8	1657
02	33031 X	18057	-0-	-14974	-0-	1713	4	1843	9	Y	976	1981	1	24	8	628
						4123	1	15917	2	Y						
						2191	4	1498	9							
						3917	1	16649	3	Y						
						2837	4	1685	9							
						3701	1	12304	3	Y						
						978	4	1074	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078					- 20648		
09	177885 X	177885	-0-	-0-	-0-	156274 14425	2 9	7186	4	N	13114	12923	0	66 8 425
10	166116 X	166116	-0-	-0-	-0-	150830 12838	2 9	2448	4	N	11671	11417	0	193 8 486
11	112771 X	112771	-0-	-0-	-0-	102100 8697	2 9	1974	4	N	7906	7876	0	91 8 425
12	124331 X	124331	-0-	-0-	-0-	113556 9983	2 9	792	4	N	9075	8979	0	104 8 417
*01	119445 X	119445	-0-	-0-	-0-	103124 9174	3 9	7147	4	N	8340	8328	0	62 8 367
*02	107274 X	107274	-0-	-0-	-0-	97463 8048	3 9	1763	4	N	7316	7285	0	17 8 381
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID -> 285522	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 10554	PERF. N/A							
09	SHUT IN	110328	-0-	110328	731323	89469 19782	2 9	1077	4	N	17984	17883	0	63 8 194
10	SHUT IN	104494	-0-	104494	835817	85045 18697	2 9	752	4	N	16997	16813	0	147 8 231
11	14B2 EXT	91466	-0-	91466	927283	73068 16275	2 9	2123	4	N	14795	14559	0	88 8 379
12	14B2 EXT	91261	-0-	91261	1018544	75824 15400	2 9	37	4	N	14000	14129	0	86 8 164
01	14B2 EXT	83623	-0-	83623	1102167	67152 13914	2 9	2557	4	N	12649	12622	0	45 8 146
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1102167					N	NO RPT			146
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050					- 21063		
09	120540 X	94175	-0-	-26365	-0-	81693 8020	2 9	4462	4	Y	7291	7285	0	33 8 90
10	124558 X	95323	-0-	-29235	-0-	77874 12629	2 9	4820	4	Y	11481	11236	0	140 8 195
11	113730 X	62492	-0-	-51238	-0-	51901 40746	2 2	10591	9	Y	9628	9410	0	125 8 288
12	117521 X	65400	-0-	-52121	-0-	40746 10011	2 9	14643	4	Y	9101	8988	0	124 8 277
01	104408 X	89525	-0-	-14883	-0-	69700 12057	3 9	7768	4	Y	10961	10796	0	117 8 325
*02	107796 X	107796	-0-	-0-	-0-	91100 14067	3 9	2629	4	Y	12788	12842	0	25 8 246
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956					- 20689		
09	92760 X	62331	-0-	-30429	-0-	57344 3765	2 9	1222	4	N	3423	3561	0	21 8 711
10	95852 X	70473	-0-	-25379	-0-	66521 61928	2 2	3952	9	N	3593	3877	0	59 8 368
11	80100 X	65980	-0-	-14120	-0-	61928 3930	2 9	122	4	N	3573	3454	0	35 8 452
12	82770 X	65223	-0-	-17547	-0-	61197 3606	2 9	420	4	N	3278	3441	0	32 8 257
01	70463 X	60913	-0-	-9550	-0-	56268 3351	3 9	1294	4	N	3046	2854	0	17 8 432
02	65917 X	48064	-0-	-17853	-0-	45596	3	2468	9	N	2244	2558	0	4 8 114

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720		//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	EOM BALANCE	
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910								
09	33450 X	33080	-0-	-370	-0-	28388 4322	2 9	370	4	Y	3929	3917	0	23	8	368
10	34565 X	32193	-0-	-2372	-0-	27956	2	4237	9	Y	3852	3933	0	53	8	234
11	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	27984 4604	2 9	115	4	Y	4185	4082	0	39	8	298
12	34162 X	29660	-0-	-4502	-0-	24595 4287	2 9	778	4	Y	3897	4006	0	40	8	149
01	34193 X	27009	-0-	-7184	-0-	22790 3703	3 9	516	4	Y	3366	3401	0	21	8	93
02	31987 X	31806	-0-	-181	-0-	27609	3	4197	9	Y	3815	3768	0	7	8	133
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11248	- 18403								
09	49350 X	42498	-0-	-6852	-0-	38370 3629	2 9	499	4	Y	3299	3262	0	19	8	309
10	50995 X	36681	-0-	-14314	-0-	33436	2	3245	9	Y	2950	3040	0	40	8	179
11	47340 X	35144	-0-	-12196	-0-	32285 2726	2 9	133	4	Y	2478	2458	0	23	8	176
12	48918 X	40336	-0-	-8582	-0-	36420 2763	2 9	1153	4	Y	2512	2566	0	26	8	96
01	48918 X	37278	-0-	-11640	-0-	33442 3079	3 9	757	4	Y	2799	2801	0	17	8	77
02	41093 X	35128	-0-	-5965	-0-	32448	3	2680	9	Y	2436	2423	0	5	8	85
FLEMING 13		WELL #: 10H		RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9878	- 14324								
09	67920 X	48822	-0-	-19098	-0-	46483 1753	2 9	586	4	N	1594	1575	0			321
10	60543 X	49257	-0-	-11286	-0-	45456 1665	2 9	2136	4	N	1514	1536	0			299
11	58590 X	46899	-0-	-11691	-0-	44690 1668	2 9	541	4	N	1516	1446	0	17	8	352
12	51894 X	46441	-0-	-5453	-0-	44937	2	1504	9	N	1367	1443	0			276
01	51894 X	43535	-0-	-8359	-0-	41376 1386	3 9	773	4	N	1260	1290	0	6	8	240
02	47183 X	39729	-0-	-7454	-0-	38416	3	1313	9	N	1194	1194	0			240
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10958	- 20709								
09	59730 X	52658	-0-	-7072	-0-	43245 6956	2 9	2457	4	N	6324	6327	0	23	8	209
10	61721 X	56289	-0-	-5432	-0-	47877 8289	2 9	123	4	N	7535	7471	0	64	8	209
11	58740 X	54435	-0-	-4305	-0-	46272	2	8163	9	N	7421	7220	0	39	8	371
12	60698 X	43337	-0-	-17361	-0-	37410 5887	2 9	40	4	N	5352	5522	0	33	8	168
01	56296 X	44177	-0-	-12119	-0-	35877 6865	3 9	1435	4	N	6241	6274	0	21	8	114
02	52664 X	49574	-0-	-3090	-0-	42320 7093	3 9	161	4	N	6448	6442	0	6	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		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 #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487																
09	64858 X	64858	-0-	-0-	-0-	56990	2	1859	4	Y	5463	5443	0	17	8	70
10	65782 X	65356	-0-	-426	-0-	6009	9	58584	2	Y	5566	5502	0	54	8	80
11	63660 X	61695	-0-	-1965	-0-	6123	9	55596	2	Y	5205	5161	0	35	8	89
12	65782 X	62657	-0-	-3125	-0-	5726	9	56492	2	Y	5456	5428	0	40	8	77
01	65782 X	61500	-0-	-4282	-0-	6002	9	53370	3	Y	5475	5405	0	26	8	121
*02	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	6023	9	50907	3	Y	4891	4920	0	7	8	85
						5380	9									

SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709						
09	140100 X	100732	-0-	-39368	-0-	90892	2	2890	4	N	6318	6560	0			703
10	144770 X	93938	-0-	-50832	-0-	6950	9	76884	2	N	5569	5452	0			820
11	124230 X	40060	-0-	-84170	-0-	6126	9	34859	2	N	2396	1926	0	35	8	1255
12	128371 X	69004	-0-	-59367	-0-	2636	9	62785	2	N	4203	5015	0			443
01	128371 X	70998	-0-	-57373	-0-	4623	9	60088	3	N	4381	4424	0	18	8	382
02	97382 X	72183	-0-	-25199	-0-	4819	9	64194	3	N	4821	4188	0			1015
						5303	9									

SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167						
09	46860 X	24204	-0-	-22656	-0-	20265	2	1150	4	Y	2535	2510	0	1	8	76
10	43090 X	28455	-0-	-14635	-0-	2789	9	24456	2	Y	3015	2900	0	2	8	189
11	27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	3317	9	23694	2	Y	2815	2906	0			98
12	27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	3097	9	24370	2	Y	3043	2925	0			216
01	28458 X	28025	-0-	-433	-0-	3347	9	23085	3	Y	2964	2927	0			253
02	25723 X	25716	-0-	-7	-0-	3260	9	21582	3	Y	2813	2806	0	4	8	256
						3094	9									

MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285598		COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244						
09	55950 X	42243	-0-	-13707	-0-	36170	2	319	4	N	5231	4980	0	16	8	595
10	51119 X	43733	-0-	-7386	-0-	5754	9	37828	2	N	5368	5272	0	41	8	650
11	49470 X	41156	-0-	-8314	-0-	35573	2	5583	9	N	5075	4998	0	26	8	701
12	47833 X	41943	-0-	-5890	-0-	36474	2	5469	9	N	4972	5400	0	25	8	248
01	45105 X	42032	-0-	-3073	-0-	35131	3	1161	4	N	5218	5212	0	14	8	240
02	40919 X	37801	-0-	-3118	-0-	5740	9	32742	3	N	4599	4615	0	6	8	218

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692			
09	95820 X	63404	-0-	-32416	-0-	52101 2 10198 9	1105 4	N	9271	9096 0	27 8 457
10	99014 X	64756	-0-	-34258	-0-	54477 2 10021 9	258 4	N	9110	9142 0	68 8 357
11	88590 X	61873	-0-	-26717	-0-	51476 2 10175 9	222 4	N	9250	9023 0	43 8 541
12	91543 X	60403	-0-	-31140	-0-	50887 2 9361 9	155 4	N	8510	8671 0	40 8 340
01	65503 X	57504	-0-	-7999	-0-	46426 3 9284 9	1794 4	N	8440	8411 0	23 8 346
02	61277 X	51874	-0-	-9403	-0-	43470 3 8278 9	126 4	N	7525	7643 0	5 8 223
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837			
09	56190 X	36751	-0-	-19439	-0-	29905 2 6290 9	556 4	N	5718	5689 0	15 8 156
10	43803 X	36494	-0-	-7309	-0-	30163 2 6280 9	51 4	N	5709	5674 0	40 8 151
11	37020 X	32365	-0-	-4655	-0-	26439 2 5827 9	99 4	N	5297	5269 0	23 8 156
12	38254 X	30107	-0-	-8147	-0-	24981 2 27457 3	5126 9	N	4660	4639 0	32 8 145
01	38254 X	34140	-0-	-4114	-0-	27457 3 5595 9	1088 4	N	5086	5048 0	21 8 162
02	35525 X	4862	-0-	-30663	-0-	3805 3	1057 9	N	961	894 0	1 8 228
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982			
09	96540 X	72515	-0-	-24025	-0-	56971 2 12089 9	3455 4	N	10990	10922 0	23 8 229
10	86304 X	53331	-0-	-32973	-0-	44717 2	8614 9	N	7831	7777 0	40 8 243
11	83520 X	66517	-0-	-17003	-0-	55283 2 10899 9	335 4	N	9908	9905 0	37 8 209
12	86304 X	55324	-0-	-30980	-0-	46304 2	9020 9	N	8200	8127 0	28 8 254
01	79546 X	54003	-0-	-25543	-0-	44266 3 8642 9	1095 4	N	7856	7870 0	17 8 223
02	70093 X	7482	-0-	-62611	-0-	5993 3	1489 9	N	1354	1302 0	1 8 274
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626	- 17320			
09	37470 X	14967	-0-	-22503	-0-	11409 2 2783 9	775 4	N	2530	2493 0	6 8 226
10	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-	5177 2	748 4	N	1	1 8	226
11	36900 X	6927	-0-	-29973	-0-	1002 9	64 4	Y	911	1068 0	31 8 38
12	38130 X	9968	-0-	-28162	-0-	9040 2 864 9	64 4	Y	785	812 0	2 8 9
01	35650 X	15271	-0-	-20379	-0-	14007 3 1140 9	124 4	Y	1036	1023 0	3 8 19
*02	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	18587 3	2613 9	Y	2375	2329 0	4 8 61

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314			//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

09		59100 X	58173	-0-	-927	-0-	41993	2	2294	4	Y	12624	12555	0	56 8 156
10		61070 X	-0-	-0-	-61070	-0-	13886	9				-0-	156	0	-0-
11		59100 X	21019	-0-	-38081	-0-	17740	2	3279	9	Y	2981	2853	0	39 8 89
12		60884 X	28610	-0-	-32274	-0-	17636	2	6367	4	Y	4188	4092	0	57 8 128
01		60109 X	39964	-0-	-20145	-0-	4607	9	30604	3	Y	5408	5318	0	58 8 160
*02		45573 X	45573	-0-	-0-	-0-	5949	9	39161	3	Y	4802	4861	0	9 8 92
							5282	9							

THURMOND A137 ALLOC. A			WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018					TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947			

09		47760 X	30638	-0-	-17122	-0-	1424	1	19458	2	Y	7180	7006	0	404
10		35216 X	24658	-0-	-10558	-0-	1858	4	7898	9					
11		24810 X	16617	-0-	-8193	-0-	1116	1	16802	2	Y	5232	5320	0	316
12		31651 X	13005	-0-	-18646	-0-	985	4	5755	9					
01		31651 X	6117	-0-	-25534	-0-	1200	1	10507	2	Y	4014	4019	0	79 8 232
02		29609 X	22417	-0-	-7192	-0-	495	4	4415	9					
							1398	1	6352	2	Y	3014	2951	0	295
							1940	4	3315	9					
							1158	1	2700	3	Y	1623	1768	0	14 8 136
							474	4	1785	9					
							1392	1	14291	3	Y	5139	5207	0	68
							1081	4	5653	9					

ZEMAN 40 ALLOC. C			WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018					TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459			

09		64200 X	38939	-0-	-25261	-0-	86	1	32204	2	Y	5374	5354	0	9 8 76
10		46035 X	44263	-0-	-1772	-0-	738	4	5911	9					
11		44550 X	42832	-0-	-1718	-0-	95	1	37948	2	Y	5538	5493	0	32 8 89
12		46035 X	41749	-0-	-4286	-0-	128	4	6092	9					
01		44392 X	40633	-0-	-3759	-0-	95	1	36173	2	Y	5131	5085	0	19 8 116
*02		36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	920	4	5644	9					
							90	1	35673	2	Y	5146	5143	0	21 8 98
							325	4	5661	9					
							88	1	33618	3	Y	5064	4990	0	13 8 159
							1357	4	5570	9					
							79	1	31640	3	Y	4559	4548	0	4 8 166
							2	4	5015	9					

WESTWAY 2122			WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017					TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532			

09		49530 X	44780	-0-	-4750	-0-	42426	2	2354	9	N	2140	1273	1	1280
10		53738 X	53738	-0-	-0-	-0-	48880	2	1329	4	N	3208	2854	1	1634
11		50580 X	47805	-0-	-2775	-0-	3529	9	40077	2	N	2907	3281	1	36 8 1224
12		52266 X	50164	-0-	-2102	-0-	40077	2	4530	4	N	2907	3281	1	36 8 1224
01		53723 X	43528	-0-	-10195	-0-	3198	9	3198	9					
02		50257 X	39077	-0-	-11180	-0-	46878	2	3286	9	N	2987	2301	1	1910
							36622	3	4069	4	N	2579	3352	1	13 8 1124
							2837	9							
							36458	3	2619	9	N	2381	2278	1	1227

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//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 #: 11H		RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812					- 20601				
09		85740 X	73160	-0-	-12580	-0-	61334 10784	2 9	1042	4	Y	9804	9755	0	29 8	196
10		88598 X	72746	-0-	-15852	-0-	61595 10918	2 9	233	4	Y	9925	9857	0	76 8	188
11		80490 X	69026	-0-	-11464	-0-	58404 10370	2 9	252	4	Y	9427	9323	0	46 8	246
12		83173 X	68872	-0-	-14301	-0-	58760 9928	2 9	184	4	Y	9025	8738	0	46 8	487
01		77779 X	66880	-0-	-10899	-0-	55427 9098	3 9	2355	4	Y	8271	8561	0	28 8	169
02		54549 X	35296	-0-	-19253	-0-	29759 5506	3 9	31	4	Y	5005	5035	0	7 8	132
		LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10980					- 18188			
09		27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	23871 2112	2 9	1395	4	Y	1920	1905	0	8 8	99
10		27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	25184 2101	2 9	525	4	Y	1910	1903	0	21 8	85
11		27360 X	24720	-0-	-2640	-0-	24107 448	2 9	165	4	Y	407	191	0	10 8	291
12		28303 X	28080	-0-	-223	-0-	25635 1911	2 9	534	4	Y	1737	1926	0	14 8	88
01		28303 X	26818	-0-	-1485	-0-	23687 1931	3 9	1200	4	Y	1755	1744	0	9 8	90
02		26477 X	24555	-0-	-1922	-0-	22790 1662	3 9	103	4	Y	1511	1482	0	2 8	117
		WOODSON A36		WELL #: 1	RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11182					- 21151			
09		47098 X	47098	-0-	-0-	-0-	40274 6140	2 9	684	4	Y	5582	5547	0	16 8	111
10		47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	41308 6270	2 9	157	4	Y	5700	5660	0	43 8	108
11		45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	39773 5873	2 9	171	4	Y	5339	5282	0	26 8	139
12		47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	40592 6707	2 9	127	4	Y	6097	5876	0	31 8	329
*01		46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	38633 5937	3 9	1642	4	Y	5397	5597	0	19 8	110
*02		42262 X	42262	-0-	-0-	-0-	36766 5457	3 9	39	4	Y	4961	4933	0	7 8	131
		LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H	RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576					- 17490			
09		30360 X	27408	-0-	-2952	-0-	24882	2	2526	9	N	2296	2365	0	9 8	218
10		31186 X	29202	-0-	-1984	-0-	25920	2	3282	9	N	2984	3077	0	25 8	100
11		30150 X	25927	-0-	-4223	-0-	23449	2	2478	9	N	2253	2194	0	14 8	145
12		31155 X	26804	-0-	-4351	-0-	23888	2	2916	9	N	2651	2460	0	15 8	321
01		30101 X	26024	-0-	-4077	-0-	22908 2529	3 9	587	4	N	2299	2458	0	9 8	153
02		27318 X	24172	-0-	-3146	-0-	21699	3	2473	9	N	2248	2279	0	2 8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877			//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 #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879																	
09		40170 X	38222	-0-	-1948	-0-	31977 5319	2 9	926	4	Y	4835	4831	0	20	8	88
10		43090 X	37999	-0-	-5091	-0-	32049 5921	2 9	29	4	Y	5383	5221	0	55	8	195
11		41700 X	35581	-0-	-6119	-0-	30286 5182	2 9	113	4	Y	4711	4753	0	34	8	119
12		43090 X	36741	-0-	-6349	-0-	31174 5143	2 9	424	4	Y	4675	4653	0	34	8	107
01		42036 X	33850	-0-	-8186	-0-	27829 5179	3 9	842	4	Y	4708	4533	0	19	8	263
02		36946 X	30131	-0-	-6815	-0-	25605 4433	3 9	93	4	Y	4030	4191	0	5	8	97

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101																	
09		132750 X	73641	-0-	-59109	-0-	96 1194	1 4	59743	2	Y	11462	11424	0	23	8	191
10		137175 X	65772	-0-	-71403	-0-	76 437	1 4	54544	2	Y	9741	9741	0	76	8	115
11		84390 X	62474	-0-	-21916	-0-	45 273	1 4	52744	2	Y	8556	8525	0	44	8	102
12		87203 X	61983	-0-	-25220	-0-	53 112	1 4	53097	2	Y	7928	7870	0	41	8	119
01		79825 X	58052	-0-	-21773	-0-	47 1886	1 4	48175	3	Y	7222	7190	0	22	8	129
*02		50796 X	50796	-0-	-0-	-0-	49 6701	1 9	44046	3	Y	6092	6125	0	6	8	90

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643																	
09		101910 X	6489	-0-	-95421	-0-	346 747	1 4	3923	2	Y	1339	1199	1	16	8	126
10		105307 X	2419	-0-	-102888	-0-	169 229	1 4	1988	2	Y	30	153	1			3
11		101910 X	2633	-0-	-99277	-0-	268 456	1 4	1899	2	Y	9	11	1			1
12		56730 X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	12	12	1			1
*01		27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	2212 2796	1 4	18701	3	Y	3506	3000	1	46	8	461
*02		52764 X	52764	-0-	-0-	-0-	4609 7526	1 4	33222	3	Y	6734	6152	1	64	8	979

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839																	
09		120600 X	75748	-0-	-44852	-0-	4803 10355	1 4	54404	2	Y	5624	5975	1	67	8	528
10		124620 X	113748	-0-	-10872	-0-	7334 9903	1 4	86131	2	Y	9436	9082	1	85	8	797
11		120600 X	70736	-0-	-49864	-0-	6671 11355	1 4	47331	2	Y	4890	4907	1	49	8	731
12		124620 X	122613	-0-	-2007	-0-	10616 25284	1 4	75308	2	Y	10368	9712	1	184	8	1203
01		124620 X	61528	-0-	-63092	-0-	5331 6739	1 4	43927	3	Y	5028	5503	1	66	8	662
02		106401 X	52974	-0-	-53427	-0-	4956 8093	1 4	35723	3	Y	3820	3890	1	36	8	556

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		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 #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277																
09	SHUT IN	219601	-0-	219601	338478	546	1	125389	2	Y	19667	19924	1	209	8	417
10	SHUT IN	250049	-0-	250049	588527	72032	4	21634	9							
*11	829764 X	241237	-0-	-588527	-0-	1504	1	195607	2	Y	20486	20197	1	161	8	545
*12	245595 X	245595	-0-	-0-	-0-	30403	4	22535	9							
*01	239816 X	224029	-0-	-15787	-0-	2091	1	186863	2	Y	18313	17121	1	179	8	1558
*02	240758 X	202892	-0-	-37866	-0-	32139	4	20144	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083																
09	SHUT IN	85102	-0-	85102	133498	197	1	45278	2	Y	12378	12424	1	131	8	262
10	SHUT IN	71800	-0-	71800	205298	26011	4	13616	9							
*11	269264 X	63966	-0-	-205298	-0-	398	1	51760	2	Y	10543	10441	1	83	8	281
*12	73656 X	44834	-0-	-28822	-0-	8045	4	11597	9							
*01	73656 X	46265	-0-	-27391	-0-	510	1	45641	2	Y	9063	8484	1	89	8	771
*02	65627 X	47983	-0-	-17644	-0-	7846	4	9969	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207																
09	113556 X	113556	-0-	-0-	-0-	6714	1	76043	2	Y	14841	14409	1	176	8	1394
10	104842 X	99560	-0-	-5282	-0-	14474	4	16325	9							
11	113156 X	113156	-0-	-0-	-0-	5976	1	70190	2	Y	13930	14022	1	125	8	1177
12	104842 X	85182	-0-	-19660	-0-	8071	4	15323	9							
01	104842 X	77454	-0-	-27388	-0-	10061	1	71382	2	Y	13262	12324	1	132	8	1983
02	109765 X	80970	-0-	-28795	-0-	17125	4	14588	9							

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176																
09	0 W	55019	-0-	55019	1375992	75	1	46684	2	Y	6661	6645	0	14	8	111
10	0 W	46089	-0-	46089	1422081	933	4	7327	9							
11	0 W	45633	-0-	45633	1467714	55	1	39275	2	Y	5858	5855	0	45	8	69
12	0 W	45030	-0-	45030	1512744	315	4	6444	9							
01	0 W	43833	-0-	43833	1556577	33	1	38800	2	Y	5999	5965	0	31	8	72
02	0 W	39371	-0-	39371	1595948	201	4	6599	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT				//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056																
09		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-				-0-
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
11		810 X	810	-0-	-0-	-0-		61	1	633	2	Y	-0-			-0-
								116	4							
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		193	1	1479	2	Y	453	373	1	75
								480	4	498	9					
*01		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-		652	1	4804	3	Y	2768	2271	1	488
								1290	4	3045	9					
*02		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		403	1	2190	3	Y	953	1193	1	223
								431	4	1048	9					
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044																
09		162219 X	162219	-0-	-0-	-0-		135229	2	4808	4	N	20165	19823	0	483
								22182	9							
10		166149 X	166149	-0-	-0-	-0-		143208	2	869	4	N	20065	19366	0	961
								22072	9							
11		152215 X	152215	-0-	-0-	-0-		131574	2	1578	4	N	17330	17763	0	417
								19063	9							
12		149810 X	149810	-0-	-0-	-0-		131040	2	1164	4	N	16005	16093	0	206
								17606	9							
*01		142177 X	142177	-0-	-0-	-0-		118765	3	6872	4	N	15036	14616	0	567
								16540	9							
*02		126723 X	126723	-0-	-0-	-0-		112324	3	423	4	N	12705	12993	0	264
								13976	9							
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096																
*04		114840 X	89425	-0-	-25415	-0-		67406	2	23	4	Y	19996	19564	0	283
								21996	9							
*05		149852 X	149852	-0-	-0-	-0-		116360	2	33492	9	Y	30447	30450	0	177
*06		114840 X	74152	-0-	-40688	-0-		47941	2	8681	4	Y	15936	15853	0	179
								17530	9							
*07		133015 X	133015	-0-	-0-	-0-		103713	2	2538	4	Y	24331	24219	0	261
								26764	9							
*08		118668 X	111050	-0-	-7618	-0-		85284	2	4072	4	Y	19722	19797	0	132
								21694	9							
*09		114840 X	97080	-0-	-17760	-0-		73218	2	5017	4	Y	17132	17076	0	159
								18845	9							
*10		94958 X	94958	-0-	-0-	-0-		74368	2	2845	4	Y	16132	15986	0	208
								17745	9							
*11		87004 X	87004	-0-	-0-	-0-		72084	2	618	4	Y	13002	13038	0	127
								14302	9							
*12		78339 X	78339	-0-	-0-	-0-		65150	2	14	4	Y	11977	11853	0	199
								13175	9							
*01		71025 X	71025	-0-	-0-	-0-		56665	3	2416	4	Y	10858	10852	0	172
								11944	9							
02		93844 X	61529	-0-	-32315	-0-		49990	3	301	4	Y	10216	10178	0	200
								11238	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	-		18433			
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
09	283117 X	112006	-0-	-171111	-0-	92521 2 14233 9	5252 4	Y	12939	12953 0	7 8	388	
10	157263 X	96667	-0-	-60596	-0-	81792 2 12595 9	2280 4	Y	11450	11114 0	7 8	717	
11	152190 X	88101	-0-	-64089	-0-	75338 2 10778 9	1985 4	Y	9798	10174 0		341	
12	157263 X	84864	-0-	-72399	-0-	73318 2 10881 9	665 4	Y	9892	9532 0		701	
01	157263 X	73012	-0-	-84251	-0-	59469 3 9216 9	4327 4	Y	8378	8365 0		714	
02	147117 X	61068	-0-	-86049	-0-	51033 3 7576 9	2459 4	Y	6887	6964 0	10 8	627	
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	-		21213			
09	101460 X	72202	-0-	-29258	-0-	62339 2 9293 9	570 4	Y	8448	8417 0	25 8	157	
10	104842 X	66145	-0-	-38697	-0-	57279 2 8482 9	384 4	Y	7711	7649 0	76 8	143	
11	82950 X	65044	-0-	-17906	-0-	56205 2 8175 9	664 4	Y	7432	7312 0	51 8	212	
12	85715 X	64235	-0-	-21480	-0-	56004 2 7966 9	265 4	Y	7242	7269 0	48 8	137	
01	79453 X	60595	-0-	-18858	-0-	51156 3 7350 9	2089 4	Y	6682	6674 0	13 8	132	
02	69803 X	56998	-0-	-12805	-0-	49891 3 7048 9	59 4	Y	6407	6378 0	7 8	154	
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	-		23976			
09	88380 X	73480	-0-	-14900	-0-	61274 2 10207 9	1999 4	Y	9279	9285 0	29 8	120	
10	91326 X	69983	-0-	-21343	-0-	59448 2 9877 9	658 4	Y	8979	8883 0	87 8	129	
11	88380 X	63088	-0-	-25292	-0-	53586 2 9142 9	360 4	Y	8311	8241 0	57 8	142	
12	91326 X	62791	-0-	-28535	-0-	54268 2 8367 9	156 4	Y	7606	7585 0	56 8	107	
01	84196 X	59498	-0-	-24698	-0-	49645 3 7893 9	1960 4	Y	7175	7090 0	34 8	158	
02	71021 X	53016	-0-	-18005	-0-	45932 3 6956 9	128 4	Y	6324	6364 0	9 8	109	
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10011	PERF.10587	-		20167			
09	SHUT IN	81961	-0-	81961	189359	65368 2 10747 9	5846 4	Y	9770	9743 0		549	
10	SHUT IN	59213	-0-	59213	248572	49449 2 7052 9	2712 4	Y	6411	6573 0		387	
*11	320480 X	71908	-0-	-248572	-0-	60785 2 8558 9	2565 4	Y	7780	7566 0	152 8	449	
*12	74183 X	61861	-0-	-12322	-0-	44026 2 6864 9	10971 4	Y	6240	6079 0		610	
*01	74183 X	61738	-0-	-12445	-0-	49084 3 6620 9	6034 4	Y	6018	6074 0	50 8	504	
*02	69397 X	67685	-0-	-1712	-0-	57036 3 6722 9	3927 4	Y	6111	6535 0		80	

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	25823	-0-	25823	25823	865 1	14860 2	Y	2776	2089	1	57 8	630	
10	SHUT IN	166693	-0-	166693	192516	7044 4	3054 9	Y	17322	17440	1	141 8	371	
11	SHUT IN	168737	-0-	168737	361253	4479 1	118559 2	Y	16146	15533	1	120 8	864	
12	SHUT IN	171381	-0-	171381	532634	24601 4	19054 9	Y	15909	15601	1	194 8	978	
01	SHUT IN	168393	-0-	168393	701027	4346 1	128182 2	Y	14948	14682	1	126 8	1118	
02	SHUT IN	154001	-0-	154001	855028	18448 4	17761 9	Y	13248	13261	1	80 8	1025	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	19708	-0-	19708	19708	4568 1	137944 2	Y	2412	1815	1	50 8	547	
10	SHUT IN	89383	-0-	89383	109091	5276 4	2653 9	Y	12237	12422	1	100 8	262	
11	SHUT IN	85120	-0-	85120	194211	2303 1	60968 2	Y	12292	11805	1	91 8	658	
12	SHUT IN	87677	-0-	87677	281888	12651 4	13461 9	Y	13842	13481	1	168 8	851	
01	SHUT IN	81406	-0-	81406	363294	2061 1	60789 2	Y	12084	11929	1	102 8	904	
02	SHUT IN	68370	-0-	68370	431664	8749 4	13521 9	Y	9188	9325	1	56 8	711	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	12414	-0-	12414	12414	2151 1	64947 2	Y	1098	826	1	23 8	249	
10	SHUT IN	127530	-0-	127530	139944	5353 4	15226 9	Y	10656	10590	1	87 8	228	
11	SHUT IN	138873	-0-	138873	278817	2021 1	58204 3	Y	10384	9979	1	77 8	556	
12	SHUT IN	147362	-0-	147362	426179	7889 4	13292 9	Y	10672	10442	1	130 8	656	
01	SHUT IN	144369	-0-	144369	570548	1909 1	52301 3	Y	10391	10183	1	87 8	777	
02	SHUT IN	131889	-0-	131889	702437	4053 4	10107 9	Y	9197	9206	1	56 8	712	
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692 - 17057		
09	SHUT IN	58121	-0-	58121	86930	3944 1	113598 3	Y	4855	5222	1	198 8	457	
10	143394 X	56464	-0-	-86930	-0-	15397 4	11430 9	Y	4648	4421	1	203 8	481	
11	66744 X	66744	-0-	-0-	-0-	3990 1	109310 3	Y	6468	5402	1	276 8	1271	
12	63519 X	60943	-0-	-2576	-0-	8472 4	10117 9	Y	5134	5498	1	58 8	849	
01	63519 X	60081	-0-	-3438	-0-	4690 4	3039 9	Y	4678	4561	1	141 8	825	
02	59421 X	35952	-0-	-23469	-0-			Y	2763	2867	1	74 8	647	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG 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 #: 22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	-	17137							
09		SHUT IN	97765	-0-	97765	126166	8861 1	70859 2	Y	11818	11717	1	477 8			1101
							5045 4	13000 9								
10	216522 X		90356	-0-	-126166	-0-	5805 1	61652 2	Y	10844	10349	1	473 8			1123
							10971 4	11928 9								
11	87048 X		87048	-0-	-0-	-0-	5663 1	58443 2	Y	11157	9612	1	476 8			2192
							10669 4	12273 9								
12	89466 X		72884	-0-	-16582	-0-	5729 1	43862 2	Y	8228	8966	1	93 8			1361
							14242 4	9051 9								
01	89466 X		70288	-0-	-19178	-0-	6017 1	44315 3	Y	7328	7176	1	221 8			1292
							11895 4	8061 9								
02	83694 X		55448	-0-	-28246	-0-	6522 1	35463 3	Y	5896	5650	1	158 8			1380
							6977 4	6486 9								
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	-	19918							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
*12	57877 X		NO RPT	-0-	-57877	-0-			N	NO RPT						-0-
*01	57877 X		NO RPT	-0-	-57877	-0-			N	NO RPT						-0-
*02	54143 X		NO RPT	-0-	-54143	-0-			N	NO RPT						-0-
SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 07/14/2019	TOTAL DEPTH 10655	PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 10/13/2019	TOTAL DEPTH 10419	PERF. N/A									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
SANSOM 3875 ALLOC C			WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 07/31/2019	TOTAL DEPTH 11012	PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #: 10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH 10426	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

CARRIZO (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C		135317 WELL #: 11H		RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457 - 16707					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
*11	72090 X	30268	-0-	-41822	-0-	24462 2 5576 9	230 4	N	5069	4840 0	23 8	206
*12	99684 X	99684	-0-	-0-	-0-	82930 2 15491 9	1263 4	N	14083	13940 0	81 8	268
*01	97287 X	97287	-0-	-0-	-0-	80487 3 14391 9	2409 4	N	13083	13079 0	54 8	218
*02	69687 X	NO RPT	-0-	-69687	-0-			N	NO RPT			218

LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10440	PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326	COMPL. DATE 07/16/2019	TOTAL DEPTH 10827	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	20618	-0-	20618	20618	17420 2 3034 9	164 4	N	2758	2630 0	14 8	114
12	SHUT IN	125860	-0-	125860	146478	105148 2 19111 9	1601 4	N	17374	17058 0	100 8	330
01	SHUT IN	140025	-0-	140025	286503	117706 3 18795 9	3524 4	N	17086	17060 0	71 8	285
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	286503			N	NO RPT			285

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 10918	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CARRIZO (PERMIAN) LLC		//CONT.// 135317										
ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #:		RRCID ->	288448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10884 - 21220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CROWLEY UNIT 7558		WELL #:		RRCID ->	288523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11149 - 21484		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077		WELL #:		RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-		436	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	178 1	258	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		258	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	182 1	76	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	432	3	N	25		101	
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		101	

OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487	
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3903	3	213 9	N	194	188 1	332
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2668	3	97 9	N	88	192 1	228
*11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1557	3	107 9	N	97		325
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5620	3	278 9	N	253		578
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2928	3	61 9	N	55		633
*02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3611	3	46 9	N	42		675

ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579	
09	2100 X	854	-0-	-1246	-0-	768	3	86 9	N	78	483 1	196
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		196
11	3240 X	1356	-0-	-1884	-0-	1154	3	202 9	N	184		380
12	3348 X	917	-0-	-2431	-0-	821	3	96 9	N	87	328 1	139
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		139
*02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2369	3	495 9	N	450		589

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
OATMAN C18-25 //CONT.// 141077																
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

THORNTON TRUST 4-60																
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		918	3	341	9	N	310	373	1	180
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		926	3	195	9	N	177			357
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-		1004	3	183	9	N	166	380	1	143
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-		796	3	189	9	N	172			315
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-		877	3	143	9	N	130			445
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		865	3	162	9	N	147	357	1	235

BECKHAM CALDWELL 5-43																
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		1132	3	514	9	N	467	738	1	590
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		1420	3	602	9	N	547	365	1	772
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		1679	3	549	9	N	499	547	1	724
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-		1396	3	507	9	N	461	189	1	996
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-		1161	3	385	9	N	350	751	1	595
*02	944	X	944	-0-	-0-	-0-		621	3	323	9	N	294	1	8	888

ROLWING 4-33																
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																
09	480	N	21	-0-	-459	-0-		20	3	1	9	N	1	1	8	321
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		418	3	33	9	N	30	184	1	167
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-		394	3	32	9	N	29			196
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-		403	3	30	9	N	27	141	5	82
01	465	N	423	-0-	-42	-0-		395	3	28	9	N	25			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19			126

OATMAN C18-26																
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-		1380	3	678	9	N	616	546	1	671
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	661	930	1	400
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	540	1	8	939
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	504	923	1	519
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		2346	3	613	9	N	557	191	1	884
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	489	929	1	444

COLT 4-24																
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-		824	1	2187	3	N	332	364	1	261
								365	9							
10	4929	X	764	-0-	-4165	-0-		647	1	10	4	N	97	1	8	357
								107	9							
11	4770	X	2149	-0-	-2621	-0-		809	1	975	3	N	332	1	8	688
								365	9							
12	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-		711	1	1720	3	N	305	547	1	445
								336	9							
01	3503	X	1695	-0-	-1808	-0-		860	1	416	3	N	381	193	1	632
								419	9							
02	3277	X	2113	-0-	-1164	-0-		775	1	1002	3	N	305	385	1	552
								336	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C19-4A //CONT.// 141077															
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6840 X	6597	-0-	-243	-0-	6165	3	432	9	Y	393	497	1	306
10		7068 X	6906	-0-	-162	-0-	6448	3	458	9	Y	416	507	1	214
11		6840 X	6353	-0-	-487	-0-	5882	3	471	9	Y	428	11	8	631
12		6820 X	4755	-0-	-2065	-0-	4455	3	300	9	Y	273	706	1	197
01		6913 X	5357	-0-	-1556	-0-	4962	3	395	9	Y	359	89	1	457
02		6467 X	4322	-0-	-2145	-0-	4047	3	275	9	Y	250	237	1	470

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
09		5040 X	1512	-0-	-3528	-0-	1153	3	359	9	Y	326	400	1	254
10		2759 X	1693	-0-	-1066	-0-	1436	3	257	9	Y	234	366	1	121
11		2340 X	309	-0-	-2031	-0-	60	3	249	9	Y	226	6	8	341
12		1075 X	361	-0-	-714	-0-	163	3	198	9	Y	180	391	1	130
01		372 N	211	-0-	-161	-0-	20	3	191	9	Y	174	61	1	239
*02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1601	3	558	9	Y	507	124	1	622

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
09		6540 X	5553	-0-	-987	-0-	5489	3	64	9	N	58	18	8	187
10		6324 X	5165	-0-	-1159	-0-	5135	3	30	9	N	27	2	8	212
11		6480 X	4822	-0-	-1658	-0-	4791	3	31	9	N	28	1	8	239
12		6696 X	4947	-0-	-1749	-0-	4886	3	9	4	N	47	193	1	92
01		6696 X	2859	-0-	-3837	-0-	2734	3	103	4	N	20	2	8	110
02		5365 X	3829	-0-	-1536	-0-	3781	3	48	9	N	44			154

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
09		3360 X	150	-0-	-3210	-0-	111	3	39	9	Y	35	41	1	27
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	90	71	1	46
11		2850 X	123	-0-	-2727	-0-	3	3	120	9	Y	109	2	8	153
12		2325 X	139	-0-	-2186	-0-	19	3	120	9	Y	109	183	1	79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	40	1	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	20

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
09		16440 X	16040	-0-	-400	-0-	15665	3	375	9	N	341	341	0	238
10		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	15973	3	253	9	N	230	358	0	107
*11		17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	16979	3	369	9	N	335	351	0	90
12		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17021	3	373	9	N	339	326	0	102
01		16585 X	16579	-0-	-6	-0-	16177	3	402	9	N	365	229	0	236
02		15515 X	14957	-0-	-558	-0-	14661	3	296	9	N	269	381	0	124

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2239	3	358	9	N	325	187	1	588
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2921	3	68	4	N	376	559	1	404
							414	9							
*11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2671	3	452	9	N	411	379	1	435
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2694	3	452	9	N	411	375	1	469
01		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	2655	3	3	4	N	395	380	1	483
							435	9							
02		3190 X	2528	-0-	-662	-0-	2184	3	344	9	N	313			796

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	4024 3	416 9	N	378		616
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2906 3	79 9	N	72	524 1	164
*11		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	3734 3	329 9	N	299		463
12		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1216 3	116 9	N	105	190 1	378
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3310 3	396 9	N	360	191 1	547
*02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	3571 3	431 9	N	392	565 1	374

HEAGNEY 4-48													
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269													
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	3342 3	277 9	N	252	366 1	372
10		3255 X	2523	-0-	-732	-0-	-0-	2277 3	246 9	N	224	1 8	595
11		3600 X	2165	-0-	-1435	-0-	-0-	1900 3	265 9	N	241	378 1	457
12		3751 X	3039	-0-	-712	-0-	-0-	2750 3	289 9	N	263	1 8	719
01		3751 X	2655	-0-	-1096	-0-	-0-	2431 3	224 9	N	204	357 1	566
02		3509 X	2944	-0-	-565	-0-	-0-	2698 3	246 9	N	224	362 1	428

ESSMAN C9-20													
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		198

KNIGHT 4-51													
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
09		7680 X	6438	-0-	-1242	-0-	-0-	5831 3	607 9	N	552	741 1	320
10		8277 X	7841	-0-	-436	-0-	-0-	7226 3	615 9	N	559	556 1	320
*11		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	-0-	10334 3	562 9	N	511	379 1	451
12		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	-0-	11698 3	418 9	N	380	348 1	482
01		19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	-0-	18494 3	538 9	N	489	733 1	236
*02		18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	-0-	17727 3	548 9	N	498	380 1	354

EGGERS 4-31													
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1844 3	200 9	N	182	1 8	374
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 3	246 9	N	224	365 1	232
*11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2181 3	306 9	N	278	1 8	510
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	229	370 1	369
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	185	181 1	373
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	216 9	N	196	190 1	379

ULMER 4-61													
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCAFEE C17-21													
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

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			
09	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11207	3	761	9	N	692	663	0	163
10	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	11863	3	809	9	N	735	731	0	163
*11	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14639	3	877	9	N	797	802	0	156
12	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	14292	3	825	9	N	750	733	0	171
01	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	13324	3	750	9	N	682	687	0	164
*02	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13010	3	696	9	N	633	596	0	201

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

09	70830 X	59760	-0-	-11070	-0-	52276	3	7484	9	N	6804	6682	0	323
10	73191 X	59160	-0-	-14031	-0-	51667	3	7493	9	N	6812	6838	0	287
11	66840 X	57273	-0-	-9567	-0-	50281	3	6992	9	N	6356	6317	0	321
12	69068 X	49830	-0-	-19238	-0-	42832	3	6998	9	N	6362	6438	0	240
01	66929 X	52416	-0-	-14513	-0-	45428	3	6988	9	N	6353	6167	0	421
02	57768 X	52052	-0-	-5716	-0-	45976	3	6076	9	N	5524	5530	0	415

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5870	2	768	9	N	698	726	1	321
10	6820 X	5760	-0-	-1060	-0-	5056	2	704	9	N	640	718	1	243
11	6600 X	4623	-0-	-1977	-0-	4072	3	551	9	N	501			744
12	6851 X	4588	-0-	-2263	-0-	3786	3	802	9	N	729	764	1	709
01	6851 X	5515	-0-	-1336	-0-	4747	3	768	9	N	698	379	1	1028
02	6409 X	4138	-0-	-2271	-0-	3450	3	688	9	N	625	756	1	897

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

09	34440 X	16065	-0-	-18375	-0-	14252	3	383	4	N	1300	1408	0	120
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	16684	3	2395	9	N	2177	1762	0	527
*11	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	16108	3	1946	9	N	1769	1739	0	555
12	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	14300	3	1620	9	N	1473	1903	0	125
01	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	15758	3	1792	9	N	1629	1522	0	229
*02	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	14720	3	1569	9	N	1426	1454	0	201

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

09	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	567	1	18135	3	N	3385	3399	0	270
10	23839 X	22257	-0-	-1582	-0-	560	1	17479	3	N	3234	3288	0	212
11	23190 X	20613	-0-	-2577	-0-	661	4	3557	9		3117	3099	0	229
12	23963 X	19878	-0-	-4085	-0-	566	1	16618	3	N	3117	3099	0	229
01	23963 X	19434	-0-	-4529	-0-	3429	9				3004	2945	0	287
02	21866 X	18769	-0-	-3097	-0-	16561	3	13	4	N	3004	2945	0	287
						3304	9				2975	3012	0	248
						15940	3	221	4	N	2975	3012	0	248
						3273	9				2671	2643	0	276
						15831	3	2938	9	N	2671	2643	0	276

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	- 14238		
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
09	22680 X	22139	-0-	-541	-0-	844	1	19118	3	N	1979	1946	0	5 8 215
						2177	9							
10	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	859	1	19093	3	N	1873	1855	0	4 8 229
						2060	9							
11	22500 X	21154	-0-	-1346	-0-	883	1	18234	3	N	1852	1867	0	2 8 212
						2037	9							
12	25158 X	25158	-0-	-0-	-0-	23550	3	1608	9	N	1462	1450	0	1 8 223
01	30489 X	30489	-0-	-0-	-0-	28536	3	184	4	N	1608	1670	0	2 8 159
						1769	9							
*02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	22951	3	230	4	N	1482	1186	0	455
						1630	9							

EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10574	- 17617		
09	56670 X	50856	-0-	-5814	-0-	45895	3	175	4	N	4351	4437	0	14 8 296
						4786	9							
10	58559 X	51792	-0-	-6767	-0-	46708	3	487	4	N	4179	4211	0	7 8 257
						4597	9							
11	56670 X	41366	-0-	-15304	-0-	36739	3	506	4	N	3746	3785	0	3 8 215
						4121	9							
12	56978 X	41149	-0-	-15829	-0-	36647	3	193	4	N	3917	3888	0	4 8 240
						4309	9							
01	56978 X	41113	-0-	-15865	-0-	37156	3	3957	9	N	3597	3638	0	4 8 195
02	49155 X	37501	-0-	-11654	-0-	33875	3	3626	9	N	3296	3212	0	279

EADY B 4 59-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10664	- 17299		
09	36900 X	31878	-0-	-5022	-0-	27848	3	111	4	N	3563	3599	0	14 8 318
						3919	9							
10	36828 X	32029	-0-	-4799	-0-	28057	3	323	4	N	3317	3393	0	8 8 234
						3649	9							
11	34860 X	25610	-0-	-9250	-0-	22727	3	2	4	N	2619	2775	0	3 8 75
						2881	9							
12	36022 X	24941	-0-	-11081	-0-	21284	3	8	4	N	3317	3181	0	2 8 209
						3649	9							
01	32953 X	26706	-0-	-6247	-0-	23529	3	3177	9	N	2888	2943	0	3 8 151
02	30827 X	25295	-0-	-5532	-0-	21971	3	3324	9	N	3022	2930	0	243

SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 20149		
09	78120 X	61199	-0-	-16921	-0-	56162	3	294	4	N	4312	4281	0	11 8 321
						4743	9							
10	80724 X	63543	-0-	-17181	-0-	57714	3	5829	9	N	5299	5314	0	8 8 298
11	73710 X	58400	-0-	-15310	-0-	53352	3	5048	9	N	4589	4597	0	3 8 287
12	67828 X	58816	-0-	-9012	-0-	53671	3	5145	9	N	4677	4670	0	7 8 287
01	63829 X	56996	-0-	-6833	-0-	51439	3	705	4	N	4411	4395	0	5 8 298
						4852	9							
02	59450 X	52143	-0-	-7307	-0-	47801	3	4342	9	N	3947	3874	0	371

PISTOL C18-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.10336	- 14619		
09	27330 X	23578	-0-	-3752	-0-	21015	3	2563	9	N	2330	2286	0	8 8 287
10	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	3	3	0	287
*11	32179 X	32179	-0-	-0-	-0-	29041	3	3138	9	N	2853	2920	0	2 8 218
12	30597 X	26007	-0-	-4590	-0-	23167	3	2840	9	N	2582	2536	0	2 8 262
01	30597 X	25525	-0-	-5072	-0-	22531	3	2994	9	N	2722	2641	0	3 8 340
*02	26205 X	26205	-0-	-0-	-0-	23442	3	2763	9	N	2512	2542	0	310

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 35H		RRCID -> 284262		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940				
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
09		82290 X	60520	-0-	-21770	-0-	53785 3	282 4	N	5866	5853 0	13 8		45
							6453 9							
10		66557 X	61428	-0-	-5129	-0-	54677 3	6751 9	N	6137	6127 0	10 8		45
11		64230 X	58645	-0-	-5585	-0-	52420 3	6225 9	N	5659	5656 0	3 8		45
12		66371 X	59038	-0-	-7333	-0-	52864 3	6174 9	N	5613	5609 0	4 8		45
01		64573 X	55308	-0-	-9265	-0-	48643 3	558 4	N	5552	5436 0	5 8		156
							6107 9							
02		58493 X	51073	-0-	-7420	-0-	45819 3	5254 9	N	4776	4798 0			134

SIEBER TRUST		WELL #: B 13H		RRCID -> 284379		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502				
09		46860 X	38968	-0-	-7892	-0-	846 1	32277 3	N	4624	4633 0	170 8		276
							759 4	5086 9						
10		44764 X	32721	-0-	-12043	-0-	862 1	27344 3	N	3837	3734 0	28 8		351
							294 4	4221 9						
11		43320 X	31975	-0-	-11345	-0-	816 1	27107 3	N	3604	3577 0	99 8		279
							88 4	3964 9						
12		43090 X	20250	-0-	-22840	-0-	548 1	17599 3	N	1912	1945 0			246
							2103 9							
01		40703 X	17814	-0-	-22889	-0-	474 1	14916 3	N	2204	2177 0	7 8		266
							2424 9							
02		37671 X	32386	-0-	-5285	-0-	812 1	28059 3	N	3195	3117 0			344
							3515 9							

SAMURAI 4-49-50		WELL #: 1H		RRCID -> 284380		COMPL. DATE 05/01/2017				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760				
09		67590 X	33714	-0-	-33876	-0-	30133 3	3581 9	N	3255	3180 0	11 8		226
10		71796 X	51377	-0-	-20419	-0-	45332 3	1187 4	N	4416	3980 0	9 8		653
							4858 9							
*11		69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	63256 3	6251 9	N	5683	5985 0	5 8		346
12		71796 X	71171	-0-	-625	-0-	65096 3	6075 9	N	5523	5613 0	5 8		251
01		68775 X	68775	-0-	-0-	-0-	62543 3	6232 9	N	5665	5680 0	5 8		231
*02		62355 X	62355	-0-	-0-	-0-	57025 3	5330 9	N	4845	4836 0			240

BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #: 1H		RRCID -> 284397		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731				
09		58860 X	47831	-0-	-11029	-0-	283 1	41216 3	N	5735	5686 0	10 8		418
							23 4	6309 9						
10		56513 X	47135	-0-	-9378	-0-	294 1	40451 3	N	5809	5834 0	8 8		385
							6390 9							
11		52440 X	45697	-0-	-6743	-0-	279 1	39409 3	N	5463	5480 0	3 8		365
							6009 9							
12		53878 X	45990	-0-	-7888	-0-	40080 3	5910 9	N	5373	5356 0	8 8		374
01		51522 X	42103	-0-	-9419	-0-	35914 3	406 4	N	5257	5245 0	4 8		382
							5783 9							
02		46226 X	38191	-0-	-8035	-0-	32969 3	5222 9	N	4747	4708 0			421

BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #: 2H		RRCID -> 284405		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780				
09		50490 X	44546	-0-	-5944	-0-	284 1	38972 3	N	4789	4763 0	9 8		301
							22 4	5268 9						
10		50902 X	43875	-0-	-7027	-0-	292 1	38328 3	N	4777	4771 0	6 8		301
							5255 9							
11		45960 X	41741	-0-	-4219	-0-	279 1	36610 3	N	4411	4459 0	2 8		251
							4852 9							
12		47492 X	40740	-0-	-6752	-0-	36010 3	4730 9	N	4300	4280 0	3 8		268
01		47492 X	38805	-0-	-8687	-0-	33637 3	361 4	N	4370	4206 0	3 8		429
							4807 9							
02		43065 X	36415	-0-	-6650	-0-	32163 3	4252 9	N	3865	3993 0			301

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BIG HOUSE D //CONT.// 141077															
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
09	76770 X	56764	-0-	-20006	-0-	485	1	47616	3	N	7608	7597	0	11 8	351
						294	4	8369	9						
10	79329 X	59899	-0-	-19430	-0-	494	1	51232	3	N	7430	7403	0	7 8	371
						8173	9								
11	69870 X	56628	-0-	-13242	-0-	479	1	48613	3	N	6851	6887	0	3 8	332
						7536	9								
12	63116 X	56307	-0-	-6809	-0-	498	1	48468	3	N	6674	6788	0	3 8	215
						7341	9								
01	61535 X	55116	-0-	-6419	-0-	495	1	46875	3	N	6454	6325	0	4 8	340
						647	4	7099	9						
02	56028 X	50056	-0-	-5972	-0-	467	1	43093	3	N	5905	5869	0		376
						6496	9								

BIG HOUSE F															
WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850															
09	56370 X	46032	-0-	-10338	-0-	485	1	39316	3	N	5444	5633	0	11 8	296
						243	4	5988	9						
10	51925 X	45285	-0-	-6640	-0-	495	1	38718	3	N	5520	5540	0	6 8	270
						6072	9								
11	47550 X	42990	-0-	-4560	-0-	482	1	36837	3	N	5155	5074	0	2 8	349
						5671	9								
12	49135 X	44714	-0-	-4421	-0-	501	1	38615	3	N	5089	5131	0	3 8	304
						5598	9								
01	49135 X	42446	-0-	-6689	-0-	495	1	36085	3	N	4880	4852	0	3 8	329
						498	4	5368	9						
02	44486 X	38803	-0-	-5683	-0-	467	1	33466	3	N	4427	4396	0		360
						4870	9								

EADY C 4 59-60															
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627															
09	65160 X	53314	-0-	-11846	-0-	444	1	44389	3	Y	7689	7736	0	28 8	249
						23	4	8458	9						
10	58869 X	49240	-0-	-9629	-0-	471	1	40335	3	Y	7326	7320	0	12 8	243
						375	4	8059	9						
11	55590 X	41884	-0-	-13706	-0-	450	1	36486	3	Y	4498	4486	0	3 8	252
						4948	9								
12	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	38148	3	190	4	Y	4524	4580	0	3 8	193
						4976	9								
01	40885 X	40885	-0-	-0-	-0-	35658	3	392	4	Y	4395	4409	0	4 8	175
						4835	9								
*02	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	34523	3	4024	9	Y	3658	3647	0		186

EADY D 4 59-60															
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565															
09	98100 X	82291	-0-	-15809	-0-	444	1	76121	3	Y	5163	5206	0	19 8	167
						47	4	5679	9						
10	101370 X	84313	-0-	-17057	-0-	442	1	77411	3	Y	5285	5269	0	8 8	175
						646	4	5814	9						
11	93750 X	78504	-0-	-15246	-0-	438	1	70590	3	Y	6796	6585	0	5 8	381
						7476	9								
12	80547 X	76637	-0-	-3910	-0-	68750	3	351	4	Y	6851	6936	0	4 8	292
						7536	9								
01	76756 X	73104	-0-	-3652	-0-	65614	3	701	4	Y	6172	6213	0	5 8	246
						6789	9								
02	71804 X	65224	-0-	-6580	-0-	58670	3	6554	9	Y	5958	5902	0		302

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
WOLFMAN D 4 21-24		WELL #: C 45H		RRCID ->	286636	COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	10924	- 18796	
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			
09	93600 X	77313	-0-	-16287	-0-	542 1	69670 3	N	5861	5726 0	23 8	463	
						654 4	6447 9						
10	96720 X	75467	-0-	-21253	-0-	518 1	68566 3	N	5803	5929 0	22 8	315	
						6383 9							
11	93600 X	72754	-0-	-20846	-0-	518 1	66700 3	N	5033	5161 0	11 8	176	
						5536 9							
12	92628 X	71745	-0-	-20883	-0-	65978 3	5767 9	N	5243	5108 0	4 8	307	
01	84909 X	68440	-0-	-16469	-0-	62069 3	886 4	N	4986	5096 0	10 8	187	
						5485 9							
02	74733 X	61881	-0-	-12852	-0-	57013 3	33 4	N	4395	4019 0		563	
						4835 9							

POWDER KEG C		WELL #: U 49H		RRCID ->	286641	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	10464	- 18556	
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			
09	229740 X	208763	-0-	-20977	-0-	558 1	143963 3	N	7170	7024 0	46 8	376	
						56355 4	7887 9						
10	237398 X	156750	-0-	-80648	-0-	482 1	149962 3	N	5733	5896 0	26 8	187	
						6306 9							
11	229740 X	108281	-0-	-121459	-0-	427 1	93622 3	N	4336	3941 0	16 8	566	
						9462 4	4770 9						
12	224781 X	139573	-0-	-85208	-0-	132844 3	418 4	N	5737	6046 0	14 8	243	
						6311 9							
01	215729 X	89755	-0-	-125974	-0-	79482 3	6014 4	N	3872	3847 0	11 8	257	
						4259 9							
02	201811 X	108249	-0-	-93562	-0-	93100 3	11465 4	N	3349	3469 0	9 8	128	
						3684 9							

TIN STAR D		WELL #: U 46H		RRCID ->	286680	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10325	- 19705	
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			
09	90081 X	90081	-0-	-0-	-0-	564 1	79800 3	N	8834	8961 0	66 8	273	
						9717 9							
10	89876 X	89876	-0-	-0-	-0-	579 1	77599 3	N	8909	8827 0	12 8	343	
						1898 4	9800 9						
*11	84080 X	84080	-0-	-0-	-0-	567 1	74181 3	N	8484	8366 0	6 8	455	
						9332 9							
12	83397 X	83397	-0-	-0-	-0-	74469 3	8928 9	N	8116	8264 0	6 8	301	
01	80513 X	80513	-0-	-0-	-0-	71044 3	978 4	N	7719	7657 0	6 8	357	
						8491 9							
*02	72828 X	72828	-0-	-0-	-0-	65199 3	7629 9	N	6935	6883 0		409	

BIG FUNDAMENTAL 4-52		WELL #: 1H		RRCID ->	286748	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10377	- 14976	
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			
09	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	441 1	10851 3	N	3657	3254 0	518 8	273	
						4023 9							
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	404 1	10743 3	N	4735	3149 0	1510 8	349	
						5209 9							
*11	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	454 1	12650 3	N	3829	3408 0	463 8	307	
						4212 9							
12	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	463 1	12455 3	N	4062	3335 0	699 8	335	
						4468 9							
01	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	469 1	12695 3	N	3504	3252 0	247 8	340	
						3854 9							
*02	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	399 1	10489 3	N	2785	2726 0		399	
						3064 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077											
BLAZING SADDLES STATE A				WELL #:	U 49H	RRCID ->	287015	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10515	- 20846		
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
09		332760 X	108082	-0-	-224678	-0-	567 1	97075 3	N	9223	9213 0	16 8	228			
							295 4	10145 9								
10		184047 X	106533	-0-	-77514	-0-	539 1	83762 3	N	8868	8636 0	11 8	449			
							12477 4	9755 9								
11		145950 X	109678	-0-	-36272	-0-	567 1	100533 3	N	7798	7985 0	8 8	254			
							8578 9									
12		145297 X	109394	-0-	-35903	-0-	100684 3	8710 9	N	7918	7933 0	5 8	234			
01		111693 X	92327	-0-	-19366	-0-	84295 3	8032 9	N	7302	7315 0	6 8	215			
02		104487 X	83911	-0-	-20576	-0-	76252 3	7659 9	N	6963	6841 0		337			

STRONG FUNDAMENTAL A				WELL #:	T 45H	RRCID ->	287083	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.10608	- 19007		
09		176010 X	87531	-0-	-88479	-0-	567 1	70643 3	N	13274	13040 0	245 8	350			
							1720 4	14601 9								
10		86907 X	86907	-0-	-0-	-0-	574 1	72275 3	N	12362	12270 0	20 8	422			
							460 4	13598 9								
11		117810 X	82201	-0-	-35609	-0-	566 1	68810 3	N	11613	11507 0	5 8	523			
							51 4	12774 9								
12		94984 X	75095	-0-	-19889	-0-	63631 3	38 4	N	10387	10658 0	8 8	244			
							11426 9									
01		94984 X	76476	-0-	-18508	-0-	64643 3	913 4	N	9927	9847 0	10 8	314			
							10920 9									
02		84622 X	66035	-0-	-18587	-0-	55986 3	132 4	N	9015	8873 0		456			
							9917 9									

ICEMAN 4-24 23				WELL #:	1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	10121	PERF.10845	- 17571		
09		96570 X	45872	-0-	-50698	-0-	42005 3	3867 9	N	3515	3521 0	10 8	257			
10		99789 X	57573	-0-	-42216	-0-	52755 3	4818 9	N	4380	4419 0	9 8	209			
11		96570 X	52419	-0-	-44151	-0-	47605 3	4814 9	N	4376	4306 0	3 8	276			
12		99789 X	55003	-0-	-44786	-0-	50420 3	4583 9	N	4166	4204 0	4 8	234			
01		57753 X	55106	-0-	-2647	-0-	50527 3	4579 9	N	4163	4189 0	4 8	204			
02		53853 X	50555	-0-	-3298	-0-	46299 3	4256 9	N	3869	3892 0		181			

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52				WELL #:	2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10416	- 14975		
09		119460 X	19974	-0-	-99486	-0-	567 1	15342 3	N	3661	3756 0	3 8	248			
							38 4	4027 9								
10		123442 X	20427	-0-	-103015	-0-	539 1	15672 3	N	3832	3825 0	4 8	251			
							1 4	4215 9								
11		119460 X	19476	-0-	-99984	-0-	530 1	15122 3	N	3476	3439 0	1 8	287			
							3824 9									
12		123442 X	18520	-0-	-104922	-0-	527 1	14371 3	N	3293	3272 0	1 8	307			
							3622 9									
01		20925 X	17973	-0-	-2952	-0-	565 1	12607 3	N	3759	3843 0	3 8	220			
							666 4	4135 9								
02		19314 X	16960	-0-	-2354	-0-	498 1	12973 3	N	3172	3082 0		310			
							3489 9									

WOLFFMAN A 4 21-24				WELL #:	1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.10711	- 17269		
09		82620 X	28337	-0-	-54283	-0-	25347 3	2990 9	N	2718	2743 0	6 8	251			
10		85374 X	39869	-0-	-45505	-0-	36214 3	3655 9	N	3323	3317 0	6 8	251			
*11		34297 X	34297	-0-	-0-	-0-	31229 3	3068 9	N	2789	2833 0	3 8	204			
12		36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	33397 3	3277 9	N	2979	2904 0	3 8	276			
01		34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	31748 3	3236 9	N	2942	3008 0	4 8	206			
02		30450 X	27404	-0-	-3046	-0-	24656 3	2748 9	N	2498	2442 0		262			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
WOLFMAN B 21-24		WELL #: 2H		RRCID -> 287190		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	161430	X	64034	-0-	-97396	-0-	58478	3	5556	9	N	5051	4814	0	6 8	588
10	166811	X	60948	-0-	-105863	-0-	55653	3	5295	9	N	4814	5027	0	7 8	368
*11	58710	X	58710	-0-	-0-	-0-	53560	3	5150	9	N	4682	4759	0	4 8	287
12	62527	X	62356	-0-	-171	-0-	56693	3	5663	9	N	5148	5048	0	8 8	379
01	62527	X	56537	-0-	-5990	-0-	50997	3	180	4	N	4873	4992	0	3 8	257
							5360	9								
02	58493	X	53481	-0-	-5012	-0-	48446	3	5035	9	N	4577	4466	0		368
POP E 4-59 60		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416						
09	148140	X	38770	-0-	-109370	-0-	33207	3	5563	9	N	5057	4995	0	11 8	243
10	153078	X	40120	-0-	-112958	-0-	34612	3	5508	9	N	5007	5045	0	10 8	195
11	148140	X	38175	-0-	-109965	-0-	32898	3	5277	9	N	4797	4705	0	3 8	284
12	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	34662	3	5101	9	N	4637	4721	0	5 8	195
01	40455	X	39051	-0-	-1404	-0-	33591	3	388	4	N	4611	4594	0	6 8	206
							5072	9								
02	37526	X	36795	-0-	-731	-0-	31996	3	4799	9	N	4363	4246	0		323
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938						
09	190350	X	78733	-0-	-111617	-0-	551	1	73797	3	N	3986	4024	0	10 8	287
							4385	9								
10	196695	X	78494	-0-	-118201	-0-	567	1	73614	3	N	3921	3900	0	7 8	301
							4313	9								
11	190350	X	73208	-0-	-117142	-0-	543	1	68618	3	N	3679	3662	0	3 8	315
							4047	9								
12	86490	X	73392	-0-	-13098	-0-	69385	3	4007	9	N	3643	3726	0	3 8	229
01	84227	X	70898	-0-	-13329	-0-	67017	3	145	4	N	3396	3367	0	4 8	254
							3736	9								
02	76096	X	63890	-0-	-12206	-0-	60298	3	3592	9	N	3265	3208	0	1 8	310
POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039						
09	287190	X	73841	-0-	-213349	-0-	67393	3	6448	9	N	5862	5901	0	16 8	229
10	296763	X	73675	-0-	-223088	-0-	67376	3	6299	9	N	5726	5781	0	9 8	165
11	287190	X	69313	-0-	-217877	-0-	63453	3	5860	9	N	5327	5319	0	8 8	165
12	296763	X	69044	-0-	-227719	-0-	63342	3	5702	9	N	5184	5180	0	4 8	165
01	77066	X	67742	-0-	-9324	-0-	61768	3	448	4	N	5024	5003	0	5 8	181
							5526	9								
02	71369	X	62405	-0-	-8964	-0-	57221	3	5184	9	N	4713	4612	0		282
STINGRAY		WELL #: 2H		RRCID -> 287409		COMPL. DATE 12/30/2014				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461						
09	166380	X	11475	-0-	-154905	-0-	9931	3	45	4	N	1363	1477	1	11 8	811
							1499	9								
10	171926	X	12796	-0-	-159130	-0-	11173	3	114	4	N	1372	934	1	77 8	1172
							1509	9								
11	166380	X	12317	-0-	-154063	-0-	10928	3	1389	9	N	1263	1492	1	8 8	935
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5965	3	635	9	N	577	177	1	41 8	1294
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	11730	3	1487	9	N	1352	1524	1		1122
02	11977	X	11123	-0-	-854	-0-	9671	3	1452	9	N	1320	1511	1	8 8	923

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10881	- 15192	
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	AMT	CODE
09		166830	X	-0-	-0-	-166830		-0-			18	186	1	287
10		172391	X	2647	-0-	-169744		-0-	1518	3	1013	744	1	480
									1114	9				
11		166830	X	4324	-0-	-162506		-0-	3161	3	868	754	1	588
									955	9				
12		172391	X	1259	-0-	-171132		-0-	940	4	290	41	8	837
01		4827	X	4827	-0-	-0-		-0-	3764	3	966	1147	1	656
02		4176	X	4049	-0-	-127		-0-	3143	3	824	765	1	715
STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL	DEPTH	10462	PERF.10917	- 15666	
09		0	W	10742	-0-	10742		611739	8716	3	1806	2166	1	369
									1987	9				
10		0	W	12305	-0-	12305		624044	10072	3	1936	1485	1	743
									2130	9				
11		0	W	11243	-0-	11243		635287	9267	3	1792	2069	0	455
									1971	9				
12		0	W	11290	-0-	11290		646577	9328	3	1784	1326	0	871
01		658902	X	12325	-0-	-646577		-0-	10277	3	1862	2072	0	661
*02		10107	X	10107	-0-	-0-		-0-	8395	3	1556	1503	0	714
HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10553	- 19504	
09		391860	X	166755	-0-	-225105		-0-	150713	3	14441	14436	0	228
									15885	9				
10		404922	X	150382	-0-	-254540		-0-	136279	3	12821	12575	0	454
									14103	9			20	8
11		391860	X	130680	-0-	-261180		-0-	119027	3	10594	10846	0	192
									11653	9			10	8
12		404922	X	78026	-0-	-326896		-0-	70982	3	6404	6478	0	114
									7044	9			4	8
01		404922	X	96538	-0-	-308384		-0-	88103	3	7668	7584	0	192
									8435	9			6	8
02		378798	X	90193	-0-	-288605		-0-	81967	3	7478	7442	0	228
									8226	9				
WILLIAMS 4-53		WELL #:		2H	RRCID ->	287955	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL	DEPTH	10253	PERF.10276	- 14655	
*09		22995	X	22995	-0-	-0-		-0-	21170	3	1659	1714	0	347
									1825	9			8	8
*10		23851	X	23851	-0-	-0-		-0-	21960	3	1719	1788	0	275
									1891	9			3	8
*11		23001	X	23001	-0-	-0-		-0-	21154	3	1679	1683	0	270
									1847	9			1	8
*12		23708	X	23708	-0-	-0-		-0-	21738	3	1791	1807	0	253
									1970	9			1	8
*01		23071	X	23071	-0-	-0-		-0-	21177	3	1710	1672	0	289
									13	4			2	8
									1881	9				
*02		21814	X	21814	-0-	-0-		-0-	20114	3	1545	1476	0	358
OATMAN C-19 A		WELL #:		T 05H	RRCID ->	287958	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.10438	- 19275	
06		0		7819	-0-	7819		7819	7402	4	379	6	8	373
									417	9				
07		0		323803	-0-	323803		331622	252363	3	16146	15719	0	748
									53679	4			52	8
									17761	9				
08		0		266889	-0-	266889		598511	245484	3	11296	11696	0	343
									8979	4			5	8
									12426	9				
*09		748920	X	150409	-0-	-598511		-0-	143489	3	6291	6144	0	490
									6920	9				
10		284301	X	65208	-0-	-219093		-0-	58147	3	2560	2402	0	615
									4245	4			33	8
									2816	9				
11		275130	X	61500	-0-	-213630		-0-	58335	3	2877	3430	0	62
									3165	9				
12		284301	X	75566	-0-	-208735		-0-	72248	3	3016	2992	0	82
									3318	9			4	8
01		284301	X	81763	-0-	-202538		-0-	77903	3	2872	2877	0	74
									701	4			3	8
									3159	9				
02		265959	X	78294	-0-	-187665		-0-	75007	3	2366	2323	0	116
									2603	9			1	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
RIFLEMAN C-19 A															
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905															
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	427387 X	111748	-0-	-315639	-0-	99086	3	573	4	N	10990	10998	0		229
10	222859 X	69799	-0-	-153060	-0-	12089	9	61083	3	N	6886	6901	0	10 8	204
11	215670 X	44565	-0-	-171105	-0-	7575	9	39790	3	N	4304	4294	0	13 8	201
12	222859 X	73849	-0-	-149010	-0-	4734	9	65622	3	N	7479	7203	0	9 8	468
01	222859 X	71343	-0-	-151516	-0-	62658	3	7515	9	N	6832	7096	0	9 8	195
02	208481 X	61947	-0-	-146534	-0-	55593	3	6354	9	N	5776	5706	0		265
BIRDMAN A															
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000															
09	0	274699	-0-	274699	329847	246595	3	4253	4	N	21683	21860	0		351
10	0	203454	-0-	203454	533301	23851	9	188303	3	N	13677	13626	0	17 8	385
11	647031 X	113730	-0-	-533301	-0-	15045	9	105443	3	N	7534	7406	0		513
12	312139 X	138880	-0-	-173259	-0-	128419	3	10420	9	N	9473	9560	0	5 8	421
01	312139 X	129310	-0-	-182829	-0-	118526	3	9026	9	N	8205	8312	0	5 8	309
02	292001 X	115234	-0-	-176767	-0-	107625	3	7609	9	N	6917	7017	0		209
JUDY CLARK STATE C19-16															
WELL #: RRCID -> 288190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10526 - 20801															
03	0	1428	-0-	1428	322902	192	1	1028	3	N	189	356	1	8 8	79
04	0	1381	-0-	1381	324283	208	9	192	1	N	239	179	1		139
05	0	1262	-0-	1262	325545	263	9	198	1	N	209	184	1		164
06	0	1978	-0-	1978	327523	230	9	116	1	N	401	373	1	36 8	156
07	0	8613	-0-	8613	336136	441	9	196	1	N	793	546	1	12 8	391
08	0	4515	-0-	4515	340651	872	9	187	1	N	660	748	1	10 8	293
09	0	7676	-0-	7676	348327	726	9	187	1	N	542	556	1	1 8	278
10	0	2733	-0-	2733	351060	596	9	142	1	N	365	525	1	2 8	116
11	0	2702	-0-	2702	353762	402	9	177	1	N	443	377	1	1 8	181
12	0	1716	-0-	1716	355478	487	9	111	1	N	300	179	1	1 8	301
01	0	NO RPT	-0-	-0-	355478	330	9			N	NO RPT				301
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	355478					N	NO RPT				301

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495
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	
09	25080 X	22260	-0-	-2820	-0-	20762 1466 9	32 4	N	1333	1324	0	224	
10	25916 X	23974	-0-	-1942	-0-	22286 1656 9	32 4	N	1505	1618	0 2 8	109	
11	25080 X	23684	-0-	-1396	-0-	21996 1646 9	42 4	N	1496	1496	0	109	
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	23231 1670 9	163 4	N	1518	1515	0	112	
01	23963 X	23934	-0-	-29	-0-	22292 20631 3	1642 9	N	1493	1472	0 4 8	129	
02	22881 X	22209	-0-	-672	-0-	20631 1508 9	70 4	N	1371	1362	0 1 8	137	

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650
09	DLQ G-10	9243	-0-	9243	16709	8128 1098 9	17 4	Y	998	885	0	123	
10	DLQ G-10	9362	-0-	9362	26071	8310 1020 9	32 4	Y	927	973	0 2 8	75	
11	DLQ G-10	8531	-0-	8531	34602	7434 1088 9	9 4	Y	989	1013	0	51	
12	43209 X	8607	-0-	-34602	-0-	7502 1100 9	5 4	Y	1000	959	0 3 8	89	
01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	6264 960 9	38 4	Y	873	957	0 5 8	-0-	
02	8932 X	5584	-0-	-3348	-0-	4671 890 9	23 4	Y	809	764	0 1 8	44	

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200
09	9750 X	9478	-0-	-272	-0-	8521 8767 3	957 9	Y	870	875	0	37	
10	10075 X	9844	-0-	-231	-0-	8767 8143 3	1077 9	Y	979	972	0	44	
11	9750 X	9214	-0-	-536	-0-	8143 8650 3	1071 9	Y	974	975	0	43	
12	9827 X	9737	-0-	-90	-0-	8650 8187 3	1087 9	Y	988	988	0	43	
01	9858 X	9350	-0-	-508	-0-	8187 7706 3	1163 9	Y	1057	1053	0	47	
02	9222 X	8762	-0-	-460	-0-	7706 1048 9	8 4	Y	953	947	0	53	

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245
*06	27570 X	22496	-0-	-5074	-0-	438 8467 4	10800 3	Y	2537	2918	1 65 8	107	
07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	189 1353 4	8763 3	Y	1887	1913	1 35 8	46	
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	278 1451 4	9760 3	Y	2244	2205	1 31 8	54	
09	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	370 1680 4	11432 3	Y	2224	2230	1	48	
10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	380 1630 4	10568 3	Y	2198	2193	1 11 8	42	
11	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	480 2052 4	11684 3	Y	2119	2112	1 11 8	38	
12	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	535 1284 4	13018 3	Y	2302	2158	1 35 8	147	
01	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	582 933 4	13835 3	Y	2053	2176	1 24 8	-0-	
02	DLQ G-10	16355	-0-	16355	16355	587 1803 4	11668 3	Y	2088	2007	1 81 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 282996		COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340						
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	9390 X	3525	-0-	-5865	-0-	2708	3	38	4	Y	708	745	0			53
						779	9									
10	9145 X	4138	-0-	-5007	-0-	3297	3	92	4	Y	681	686	0			48
						749	9									
11	8130 X	5243	-0-	-2887	-0-	4246	3	144	4	Y	775	770	0			53
						853	9									
12	7099 X	4829	-0-	-2270	-0-	3933	3	18	4	Y	798	806	0	3	8	42
						878	9									
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3208	3	72	4	Y	973	963	0	2	8	50
						1070	9									
02	5075 X	2937	-0-	-2138	-0-	2249	3	21	4	Y	606	602	0	1	8	53
						667	9									
FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID -> 282997		COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626						
09	9840 X	8848	-0-	-992	-0-	6818	3	2030	9	Y	1845	1817	0	11	8	73
						845	3	2232	9	Y	2029	2060	0	6	8	36
10	10075 X	9077	-0-	-998	-0-	6845	3	2186	9	Y	1987	1967	0	1	8	55
						6520	3	2190	9	Y	1991	1976	0	8	8	62
11	9750 X	8706	-0-	-1044	-0-	6525	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58
						6232	3	1993	9	Y	1812	1803	0	3	8	64
12	9703 X	8715	-0-	-988	-0-	6525	3	2190	9	Y	1991	1976	0	8	8	62
						6232	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58
01	9145 X	8524	-0-	-621	-0-	6232	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58
						5862	3	1993	9	Y	1812	1803	0	3	8	64
02	8555 X	7855	-0-	-700	-0-	5862	3	1993	9	Y	1812	1803	0	3	8	64
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283039		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364						
09	DLQ G-10	33835	-0-	33835	66237	29088	3	4747	9	Y	4315	4076	0			466
						28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
10	DLQ G-10	33395	-0-	33395	99632	28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
						4849	9									
11	DLQ G-10	32699	-0-	32699	132331	24399	3	3508	4	Y	4356	4394	0	1	8	284
						4792	9									
12	165871 X	33540	-0-	-132331	-0-	26794	3	1711	4	Y	4577	4773	0	4	8	84
						5035	9									
01	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	21256	3	5637	4	Y	4175	4151	0	6	8	102
						4593	9									
02	32712 X	28019	-0-	-4693	-0-	23141	3	642	4	Y	3851	3855	0	2	8	96
						4236	9									
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID -> 283071		COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410						
09	42944 X	42944	-0-	-0-	-0-	906	1	32093	3	Y	7896	7916	1			153
						1259	4	8686	9							
10	21855 X	20581	-0-	-1274	-0-	605	1	16340	3	Y	3205	3240	1	13	8	105
						110	4	3526	9							
11	26880 X	11324	-0-	-15556	-0-	454	1	8718	3	Y	1956	2005	1	12	8	44
						2152	9									
12	27776 X	13508	-0-	-14268	-0-	538	1	8019	3	Y	2175	2128	1	40	8	51
						2558	4	2393	9							
01	27776 X	11388	-0-	-16388	-0-	530	1	8319	3	Y	2217	2082	1	29	8	157
						100	4	2439	9							
02	DLQ G-10	11613	-0-	11613	11613	466	1	7422	3	Y	1804	1775	1	90	8	96
						1741	4	1984	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 283102	COMPL. DATE 08/27/2017	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10640	-		18453						
09	DLQ	G-10	37579	-0-	37579	70478	32136	3	5443	9	Y	4948	4659	0	535	
10	DLQ	G-10	30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	279	
								4184								
11	DLQ	G-10	28720	-0-	28720	130044	21644	3	3182	4	Y	3540	3587	0	231	
								3894								
12	158437	X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	63	
								3776								
01	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	19208	3	5791	4	Y	3767	3731	0	92	
								4144								
02	33495	X	29212	-0-	-4283	-0-	24306	3	748	4	Y	3780	3775	0	95	
								4158								
		GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283103	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	-		18746				
09	DLQ	G-10	41372	-0-	41372	85007	38571	3	2801	9	Y	2546	2419	0	275	
10	DLQ	G-10	42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	202	
								3025								
11	DLQ	G-10	42128	-0-	42128	169356	35345	3	3827	4	Y	2687	2714	0	175	
								2956								
12	212637	X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	49	
								2918								
01	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31379	3	6118	4	Y	2582	2564	0	63	
								2840								
02	40716	X	37690	-0-	-3026	-0-	34388	3	706	4	Y	2360	2363	0	59	
								2596								
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11378	-		16142				
09	DLQ	G-10	10573	-0-	10573	20939	9435	3	18	4	Y	1018	904	0	126	
								1120								
10	DLQ	G-10	10076	-0-	10076	31015	8899	3	32	4	Y	1041	1081	0	84	
								1145								
11	DLQ	G-10	9360	-0-	9360	40375	8204	3	9	4	Y	1043	1073	0	54	
								1147								
12	49931	X	9556	-0-	-40375	-0-	8440	3	5	4	Y	1010	971	0	90	
								1111								
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	9389	3	38	4	Y	892	977	0	-0-	
								981								
02	10208	X	9862	-0-	-346	-0-	8944	3	23	4	Y	814	768	0	45	
								895								
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 10959	PERF.11450	-		15975				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11315	- 17250			
09	10410 X	9952	-0-	-458	-0-	8512 3 1398 9	42 4	Y	1271	1270 0	95	
10	11067 X	10981	-0-	-86	-0-	9177 3 1698 9	106 4	Y	1544	1531 0	108	
11	10710 X	9884	-0-	-826	-0-	8031 3 1696 9	157 4	Y	1542	1544 0	106	
12	11067 X	10816	-0-	-251	-0-	9038 3 1758 9	20 4	Y	1598	1613 0	7 8 84	
01	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	9612 3 2148 9	78 4	Y	1953	1928 0	8 8 101	
02	10266 X	9784	-0-	-482	-0-	8140 3 1621 9	23 4	Y	1474	1443 0	3 8 129	

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11322	- 16170			
09	10200 X	9409	-0-	-791	-0-	8670 3 705 9	739 9	Y	672	676 0	29	
10	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	8890 3	795 9	Y	723	720 0	32	
11	9810 X	8816	-0-	-994	-0-	8032 3	784 9	Y	713	713 0	32	
12	9765 X	8816	-0-	-949	-0-	8049 3	767 9	Y	697	699 0	30	
01	9765 X	9161	-0-	-604	-0-	8358 3	803 9	Y	730	728 0	32	
02	9106 X	8521	-0-	-585	-0-	7808 3 705 9	8 4	Y	641	637 0	36	

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID -> 283167	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11533	- 16390			
09	12480 X	11145	-0-	-1335	-0-	9519 3 1495 9	1626 9	Y	1478	1483 0	63	
10	12741 X	11670	-0-	-1071	-0-	9930 3	1740 9	Y	1582	1574 0	71	
11	11970 X	10860	-0-	-1110	-0-	9123 3	1737 9	Y	1579	1580 0	70	
12	11780 X	11218	-0-	-562	-0-	9493 3	1725 9	Y	1568	1570 0	68	
01	11780 X	11417	-0-	-363	-0-	9616 3	1801 9	Y	1637	1632 0	73	
02	10904 X	9119	-0-	-1785	-0-	7616 3 1495 9	8 4	Y	1359	1356 0	76	

CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID -> 283168	COMPL. DATE 12/02/2014	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11467	- 15565			
09	19320 X	17876	-0-	-1444	-0-	16885 3 891 9	100 4	N	810	840 0	165	
10	19964 X	18264	-0-	-1700	-0-	17243 3 981 9	40 4	N	892	884 0	173	
11	18510 X	17948	-0-	-562	-0-	16932 3 982 9	34 4	N	893	893 0	173	
12	19003 X	18206	-0-	-797	-0-	17144 3 1008 9	54 4	N	916	916 0	173	
01	19003 X	18001	-0-	-1002	-0-	17022 3	979 9	N	890	896 0	167	
02	17342 X	16812	-0-	-530	-0-	15857 3	955 9	N	868	868 0	167	

COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID -> 283195	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10056	- 14360			
09	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	3000 1 1010 4	31836 3 2445 9	N	2223	2410 1	358	
10	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	1746 1 1104 4	28726 3 1993 9	N	1812	1671 1	4 8 495	
11	33000 X	31514	-0-	-1486	-0-	950 1 2721 4	25339 3 2504 9	N	2276	2115 1	5 8 651	
12	34100 X	14244	-0-	-19856	-0-	1285 1 1496 4	9235 3 2228 9	N	2025	2258 1	13 8 405	
01	34100 X	17146	-0-	-16954	-0-	1481 1 879 4	12569 3 2217 9	N	2015	1850 1	12 8 558	
02	31900 X	22209	-0-	-9691	-0-	1085 1 3063 4	16176 3 1885 9	N	1714	1617 1	35 8 620	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	11086 - 15465
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
09		10530 X	10087	-0-	-443	-0-	7875 3	33 4	N	1981	1987 0		181
							2179 9						
10		10819 X	10084	-0-	-735	-0-	7834 3	10 4	N	2036	2059 0	2 8	156
							2240 9						
11		10260 X	9050	-0-	-1210	-0-	6894 3	2156 9	N	1960	1932 0		184
12		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	6881 3	1881 4	N	1929	1958 0	4 8	151
							2122 9						
01		10416 X	9300	-0-	-1116	-0-	7070 3	2230 9	N	2027	1997 0	5 8	176
02		9744 X	7840	-0-	-1904	-0-	5965 3	3 4	N	1702	1701 0	1 8	176
							1872 9						

FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686 - 15392
09		31740 X	13528	-0-	-18212	-0-	10399 3	17 4	Y	2829	2875 0	8 8	113
							3112 9						
10		31434 X	28807	-0-	-2627	-0-	21537 3	50 4	Y	6564	6555 0	6 8	116
							7220 9						
11		30420 X	21695	-0-	-8725	-0-	16472 3	8 4	Y	4741	4724 0	1 8	132
							5215 9						
12		29977 X	21879	-0-	-8098	-0-	16685 3	4 4	Y	4718	4694 0	9 8	147
							5190 9						
01		28799 X	20981	-0-	-7818	-0-	16132 3	93 4	Y	4324	4337 0	13 8	121
							4756 9						
02		26941 X	19845	-0-	-7096	-0-	15158 3	52 4	Y	4214	4182 0	4 8	149
							4635 9						

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790 - 21324
09		63990 X	53177	-0-	-10813	-0-	43942 3	237 4	Y	8180	8194 0		34
							8998 9						
10		66123 X	65014	-0-	-1109	-0-	55216 3	22 4	Y	8887	8877 0		44
							9776 9						
11		63990 X	57708	-0-	-6282	-0-	48272 3	9436 9	Y	8578	8576 0		46
12		60016 X	58269	-0-	-1747	-0-	48725 3	9544 9	Y	8676	8688 0		34
01		65007 X	59343	-0-	-5664	-0-	50075 3	9268 9	Y	8425	8412 0		47
02		DLQ G-10	55741	-0-	55741	55741	46997 3	8744 9	Y	7949	7972 0		24

EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116 - 15105
09		16380 X	9775	-0-	-6605	-0-	7908 3	1867 9	N	1697	1598 0	1 8	438
10		16120 X	10229	-0-	-5891	-0-	8159 3	2070 9	N	1882	1874 0	5 8	441
11		14580 X	9529	-0-	-5051	-0-	7655 3	1874 9	N	1704	1545 0		600
12		11904 X	9181	-0-	-2723	-0-	7267 3	1914 9	N	1740	1931 0		409
01		11346 X	9594	-0-	-1752	-0-	7645 3	1949 9	N	1772	1913 0		268
02		9570 X	8463	-0-	-1107	-0-	6838 3	1625 9	N	1477	1494 0	17 8	234

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279 - 16110
09		10200 X	9244	-0-	-956	-0-	7968 3	32 4	N	1131	1132 0		30
							1244 9						
10		10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	8059 3	60 4	N	1148	1147 0		31
							1263 9						
11		10200 X	8758	-0-	-1442	-0-	7386 3	81 4	N	1174	1172 0		33
							1291 9						
12		10261 X	8152	-0-	-2109	-0-	6760 3	7 4	N	1259	1240 0	15 8	37
							1385 9						
01		9548 X	8737	-0-	-811	-0-	7407 3	34 4	N	1178	1166 0	17 8	32
							1296 9						
02		8932 X	8579	-0-	-353	-0-	7390 3	19 4	N	1064	1059 0	6 8	31
							1170 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39				//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	- 21568
09		63344 X	63344	-0-	-0-	58309	3	315 4	Y	4291	4299	0		22
10		64108 X	60132	-0-	-3976	4720 55687	9 3	22 4	Y	4021	4016	0		27
11		62040 X	60672	-0-	-1368	4423 55072	9 3	5600 9	Y	5091	5090	0		28
12		65441 X	60529	-0-	-4912	55108	3	5421 9	Y	4928	4935	0		21
01		65441 X	50878	-0-	-14563	44991	3	5887 9	Y	5352	5344	0		29
02	DLQ	G-10	49958	-0-	49958	45353	3	4605 9	Y	4186	4198	0		17
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	- 20230
09		35280 X	13924	-0-	-21356	11680	3	2244 9	N	2040	2073	0	8 8	271
10		36456 X	24372	-0-	-12084	20170	3	18 4	N	3804	3705	0		370
11		35280 X	28684	-0-	-6596	4184 23970	9 3	13 4	N	4274	4288	0		356
12		18197 X	7619	-0-	-10578	4701 6397	9 3	2 4	N	1109	1117	0		348
01		38147 X	38147	-0-	-0-	1220 34057	9 3	1150 4	Y	2673	3001	0	1 8	19
*02		36150 X	36150	-0-	-0-	2940 34075	9 3	224 4	Y	1683	1696	0		6
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	- 21315
09		45690 X	43532	-0-	-2158	36995	3	200 4	Y	5761	5771	0		19
10		47213 X	39276	-0-	-7937	6337 32782	9 3	13 4	Y	5892	5885	0		26
11		45690 X	35618	-0-	-10072	6481 29960	9 3	5658 9	Y	5144	5143	0		27
12		44981 X	38263	-0-	-6718	32740	3	5523 9	Y	5021	5028	0		20
01		44981 X	38677	-0-	-6304	32634	3	6043 9	Y	5494	5485	0		29
02	DLQ	G-10	32585	-0-	32585	27236	3	5349 9	Y	4863	4878	0		14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10721	- 14980		
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	
09		14475 X	14475	-0-	-0-	11835	3	2640	9	N	2400	2387	0	167
10		16151 X	15669	-0-	-482	12864	3	2805	9	N	2550	2550	0	167
11		15630 X	14418	-0-	-1212	11810	3	2608	9	N	2371	2373	0	165
12		16151 X	13459	-0-	-2692	10805	3	5	4	N	2408	2472	0	101
						2649	9							
01		15655 X	13887	-0-	-1768	11304	3	2583	9	N	2348	2282	0	167
02		14645 X	12210	-0-	-2435	10067	3	2143	9	N	1948	1959	0	156

MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10936	- 15588		
09		23130 X	20360	-0-	-2770	15115	3	53	4	Y	4720	4721	0	137
						5192	9							
10		23684 X	19356	-0-	-4328	14470	3	21	4	Y	4423	4418	0	142
						4865	9							
11		22110 X	19982	-0-	-2128	14947	3	142	4	Y	4448	4505	0	85
						4893	9							
12		22816 X	19912	-0-	-2904	14886	3	48	4	Y	4525	4480	0	130
						4978	9							
01		21483 X	18521	-0-	-2962	13721	3	198	4	Y	4184	4186	0	128
						4602	9							
02		19691 X	17301	-0-	-2390	12538	3	233	4	Y	4118	4105	0	141
						4530	9							

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486		
09		18270 X	16287	-0-	-1983	13374	3	53	4	Y	2600	2602	0	75
						2860	9							
10		18817 X	15545	-0-	-3272	12733	3	21	4	Y	2537	2531	0	81
						2791	9							
11		17580 X	14205	-0-	-3375	11416	3	126	4	Y	2421	2456	0	46
						2663	9							
12		17701 X	15927	-0-	-1774	13001	3	49	4	Y	2615	2586	0	75
						2877	9							
01		17112 X	15897	-0-	-1215	13169	3	197	4	Y	2301	2306	0	70
						2531	9							
02		15747 X	13566	-0-	-2181	11083	3	222	4	Y	2055	2055	0	70
						2261	9							

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485		
*09		14255 X	14255	-0-	-0-	13165	3	1090	9	N	991	982	0	24
*10		9378 X	9378	-0-	-0-	8934	3	229	4	N	195	204	0	11
						215	9							
*11		14450 X	14450	-0-	-0-	13358	3	189	4	N	821	820	0	11
						903	9							
*12		14907 X	14907	-0-	-0-	13651	3	57	4	N	1090	1070	0	22
						1199	9							
*01		21253 X	21253	-0-	-0-	19711	3	388	4	N	1049	1038	0	15
						1154	9							
*02		20265 X	20265	-0-	-0-	18910	3	144	4	N	1101	1090	0	21
						1211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	42000 X	36448	-0-	-5552	-0-	32966 3	3482 9	N	3165	3180 0			161
10	42036 X	34043	-0-	-7993	-0-	29747 3	1185 4	N	2828	2853 0	3 8		133
11	40680 X	35125	-0-	-5555	-0-	3111 9	3797 4	N	2887	2875 0			145
12	37882 X	37350	-0-	-532	-0-	28152 3	1113 4	N	3187	3162 0	3 8		167
01	37665 X	36686	-0-	-979	-0-	3176 9	3506 9		3345	3366 0	8 8		138
02	35235 X	33381	-0-	-1854	-0-	29899 3	540 4	N	2837	2825 0	2 8		148
						3680 9							
						29720 3							
						3121 9							

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

09	46530 X	40909	-0-	-5621	-0-	36425 3	48 4	N	4033	4043 0			107
10	48081 X	41217	-0-	-6864	-0-	4436 9	90 4	N	4061	4060 0			108
11	46170 X	39061	-0-	-7109	-0-	36660 3	122 4	N	3835	3835 0			108
12	45818 X	35216	-0-	-10602	-0-	4467 9	13 4	N	3441	3433 0	15 8		101
01	45043 X	37876	-0-	-7167	-0-	34720 3	59 4	N	3550	3538 0	17 8		96
02	39556 X	36416	-0-	-3140	-0-	4219 9	31 4	N	3420	3411 0	6 8		99
						31418 3							
						3785 9							
						33912 3							
						3905 9							
						32623 3							
						3762 9							

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

09	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	56972 3	36 4	N	10205	10234 0			148
10	68932 X	68932	-0-	-0-	-0-	11226 9	21 4	N	10390	10379 0			159
11	65259 X	65259	-0-	-0-	-0-	57482 3	10848 9	N	9862	9842 0			179
12	65968 X	65717	-0-	-251	-0-	11429 9	10993 9	N	9994	9921 0	75 8		177
01	65968 X	62210	-0-	-3758	-0-	54411 3	1 4	N	9351	9280 0	75 8		173
02	61712 X	52555	-0-	-9157	-0-	54724 3	1 4	N	7752	7709 0	23 8		193
						51923 3							
						10286 9							
						44027 3							
						8527 9							

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

09	2880 X	2065	-0-	-815	-0-	1682 3	383 9	Y	348	351 0	4 8		19
10	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	1922 3	5 4	Y	710	676 0	4 8		49
11	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	781 9	367 9	Y	334	367 0	2 8		14
12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2412 3	5 4	Y	344	330 0	7 8		21
01	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2508 3	33 4	Y	323	319 0	10 8		15
02	2697 X	2368	-0-	-329	-0-	378 9	16 4	Y	292	288 0	3 8		16
						2562 3							
						355 9							
						2031 3							
						321 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HUCKLEBERRY C21-9 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

09		36390 X	31177	-0-	-5213	-0-	26980	3	4197	9	N	3815	3835	0		194
10		37603 X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	3 8	211
11		36390 X	30970	-0-	-5420	-0-	22781	3	3587	4	N	4184	4184	0	1 8	210
12		35898 X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	4 8	219
01		35030 X	33688	-0-	-1342	-0-	25289	3	3049	4	N	4864	4871	0	11 8	201
02		32770 X	29332	-0-	-3438	-0-	24599	3	508	4	N	3841	3838	0	3 8	201

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT																
09		40380 X	29999	-0-	-10381	-0-	27759	3	61	4	Y	1981	1982	0		7
10		41726 X	33060	-0-	-8666	-0-	30520	3	65	4	Y	2250	2245	0		12
11		40380 X	36187	-0-	-4193	-0-	33571	3	6	4	Y	2373	2363	0		22
12		31403 X	9518	-0-	-21885	-0-	8885	3	2	4	Y	574	596	0		-0-
01		41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	39072	3	9	4	Y	2002	1995	0		7
02	DLQ	G-10	34707	-0-	34707	34707	32802	3	5	4	Y	1727	1723	0		11

WOLVERINE 55-1																
09		23130 X	22235	-0-	-895	-0-	17922	3	4313	9	N	3921	3936	0		186
10		23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233	9	N	3848	3870	0		164
11		22170 X	21975	-0-	-195	-0-	17775	3	4200	9	N	3818	3783	0		199
12		22971 X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069	9	N	3699	3619	0	12 8	267
01		22971 X	19428	-0-	-3543	-0-	15775	3	3653	9	N	3321	3348	0	12 8	228
02		21489 X	17879	-0-	-3610	-0-	14500	3	3379	9	N	3072	3022	0	4 8	274

WHITETAIL 57-37 UNIT																
09		35730 X	26316	-0-	-9414	-0-	23630	3	2686	9	N	2442	2462	0		170
10		35650 X	2998	-0-	-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0		207
11		37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	33280	3	4133	9	N	3757	3788	0		176
12		31496 X	31206	-0-	-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0		187
01		30525 X	30525	-0-	-0-	-0-	27293	3	3232	9	N	2938	2902	0		223
02		36163 X	27242	-0-	-8921	-0-	24013	3	384	4	N	2586	2636	0		173

WOOD STATE 57-26 UNIT E																
09		60570 X	54896	-0-	-5674	-0-	50320	3	271	4	Y	3914	3921	0		81
10		62589 X	58363	-0-	-4226	-0-	53689	3	22	4	Y	4229	4224	0		86
11		60570 X	51862	-0-	-8708	-0-	48265	3	3597	9	Y	3270	3269	0		87
12		56730 X	49948	-0-	-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0		82
01		58373 X	47043	-0-	-11330	-0-	43279	3	3764	9	Y	3422	3416	0		88
02	DLQ	G-10	45145	-0-	45145	45145	42067	3	3078	9	Y	2798	2806	0		80

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
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
09		10920 X	9755	-0-	-1165	-0-	9069 3	686 9	Y	624	624 0		27
10		11284 X	10020	-0-	-1264	-0-	9378 3	642 9	Y	584	585 0		26
11		10470 X	9412	-0-	-1058	-0-	8777 3	635 9	Y	577	577 0		26
12		10416 X	9011	-0-	-1405	-0-	8298 3	713 9	Y	648	646 0		28
01		10199 X	9713	-0-	-486	-0-	8986 3	727 9	Y	661	660 0		29
02		9425 X	9026	-0-	-399	-0-	8350 3	10 4	Y	605	600 0		34
							666 9						

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347
09	DLQ	G-10	16847	-0-	16847	35330	13268 3	129 4	Y	3136	3150 0	17
							3450 9					
10	DLQ	G-10	18545	-0-	18545	53875	14675 3	87 4	Y	3439	3440 0	16
							3783 9					
11	DLQ	G-10	18392	-0-	18392	72267	14659 3	13 4	Y	3382	3371 0	27
							3720 9					
12		94090 X	21823	-0-	-72267	-0-	17472 3	35 4	Y	3924	3933 0	18
							4316 9					
01		22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	17145 3	1088 4	Y	4138	4128 0	28
							4552 9					
*02		23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	18402 3	1123 4	Y	4025	4018 0	35
							4428 9					

BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575
09		67170 X	58388	-0-	-8782	-0-	47596 3	10792 9	N	9811	9843 0	200
10		69409 X	52031	-0-	-17378	-0-	41117 3	650 4	N	9331	9221 0	310
							10264 9					
11		67170 X	41975	-0-	-25195	-0-	32350 3	407 4	N	8380	8476 0	214
							9218 9					
12		60326 X	43711	-0-	-16615	-0-	33908 3	340 4	N	8603	8648 0	169
							9463 9					
01		60326 X	38296	-0-	-22030	-0-	28628 3	1378 4	N	7536	7490 0	215
							8290 9					
02		56434 X	36949	-0-	-19485	-0-	27295 3	1348 4	N	7551	7538 0	228
							8306 9					

EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830
09		34050 X	26580	-0-	-7470	-0-	21706 3	77 4	N	4361	4338 0	330
							4797 9					
10		35185 X	26782	-0-	-8403	-0-	21867 3	4915 9	N	4468	4469 0	329
11		34050 X	25521	-0-	-8529	-0-	20739 3	4782 9	N	4347	4325 0	351
12		27590 X	25102	-0-	-2488	-0-	20365 3	4737 9	N	4306	4309 0	348
01		27466 X	25588	-0-	-1878	-0-	20883 3	9 4	N	4269	4273 0	344
							4696 9					
02		25694 X	23920	-0-	-1774	-0-	19610 3	4310 9	N	3918	3963 0	299

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.11063	- 20561
09		93060 X	55596	-0-	-37464	-0-	42893 3	914 4	N	10717	10666 0	396
							11789 9					
10		93341 X	57608	-0-	-35733	-0-	45305 3	349 4	N	10867	10624 0	11 8 628
							11954 9					
11		76500 X	53295	-0-	-23205	-0-	41812 3	11483 9	N	10439	10454 0	5 8 608
12		67177 X	57528	-0-	-9649	-0-	44627 3	12901 9	N	11728	11680 0	17 8 639
01		67177 X	64508	-0-	-2669	-0-	50156 3	14352 9	N	13047	12863 0	29 8 794
02		53882 X	46984	-0-	-6898	-0-	36742 3	10242 9	N	9311	9710 0	8 8 387

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PRYOR 2-13 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				

WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292																	
09	59190	X	44245	-0-	-14945	-0-	34439 9782	3 9	24	4	N	8893	8841	0	24	8	161
10	59768	X	46788	-0-	-12980	-0-	36835 9933	3 9	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
11	55290	X	42932	-0-	-12358	-0-	33639 9288	3 9	5	4	N	8444	8406	0	3	8	168
12	51367	X	41770	-0-	-9597	-0-	32809 8952	3 9	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
01	49817	X	40293	-0-	-9524	-0-	31494 8718	3 9	81	4	N	7925	7867	0	20	8	177
02	43761	X	35704	-0-	-8057	-0-	28027 7660	3 9	17	4	N	6964	6993	0	5	8	143

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404																	
09	DLQ	G-10	127230	-0-	127230	262363	110272 16891	3 9	67	4	Y	15355	15372	0			85
10	DLQ	G-10	123113	-0-	123113	385476	106257 16543	3 9	313	4	Y	15039	14820	0			304
11	DLQ	G-10	118248	-0-	118248	503724	102749 15268	3 9	231	4	Y	13880	13966	0			218
12	620712	X	116988	-0-	-503724	-0-	101430 15285	3 9	273	4	Y	13895	14023	0			90
01	116942	X	116942	-0-	-0-	-0-	101975 14321	3 9	646	4	Y	13019	13011	0			98
*02	106622	X	106622	-0-	-0-	-0-	90416 13234	3 9	2972	4	Y	12031	12025	0			104

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540																	
09	155820	X	128996	-0-	-26824	-0-	118710 10215	3 9	71	4	N	9286	9407	0			590
10	156209	X	103154	-0-	-53055	-0-	95323 94790	3 3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692
11	136830	X	102354	-0-	-34476	-0-	111588 109316	3 3	7564	9	N	6876	7197	0	8	8	363
12	141143	X	120688	-0-	-20455	-0-	111588 109316	3 3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398
01	139314	X	117724	-0-	-21590	-0-	109316 99950	3 3	8408	9	N	7644	7547	0	60	8	435
02	124700	X	107478	-0-	-17222	-0-	99950	3	7528	9	N	6844	6868	0	17	8	394

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735																	
09	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	4937 1092	3 9	38	4	Y	993	974	0	25	8	28
10	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	4875 1088	3 9	16	4	Y	989	979	0	7	8	31
11	7050	X	6937	-0-	-113	-0-	5523 1309	3 9	105	4	Y	1190	1195	0	3	8	23
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5718 1495	3 9	36	4	Y	1359	1326	0	17	8	39
01	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	4623 1414	3 9	145	4	Y	1285	1260	0	25	8	39
02	6699	X	6204	-0-	-495	-0-	4815 1210	3 9	179	4	Y	1100	1096	0	6	8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 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 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

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
09	76560 X	55439	-0-	-21121	-0-	43403 3 6622 9	5414 4	Y	6020	5913	0		229
10	77004 X	54415	-0-	-22589	-0-	46880 3 6564 9	971 4	Y	5967	5661	0	18 8	517
11	65970 X	41462	-0-	-24508	-0-	36366 3	5096 9	Y	4633	4814	0	16 8	320
12	68169 X	47111	-0-	-21058	-0-	41135 3 5578 9	398 4	Y	5071	5119	0	59 8	213
01	57288 X	45333	-0-	-11955	-0-	39341 3 5466 9	526 4	Y	4969	4832	0	40 8	310
02	DLQ G-10	39850	-0-	39850	39850	34268 3 4775 9	807 4	Y	4341	4253	0	142 8	256

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
09	80670 X	54559	-0-	-26111	-0-	42975 3 6206 9	5378 4	Y	5642	5542	0		215
10	73997 X	57378	-0-	-16619	-0-	49972 3 6371 9	1035 4	Y	5792	5486	0	19 8	502
11	71610 X	41378	-0-	-30232	-0-	36246 3	5132 9	Y	4665	4830	0	15 8	322
12	70060 X	37317	-0-	-32743	-0-	32385 3 4618 9	314 4	Y	4198	4295	0	49 8	176
01	57381 X	34457	-0-	-22924	-0-	29665 3 4395 9	397 4	Y	3995	3883	0	39 8	249
02	DLQ G-10	30965	-0-	30965	30965	26933 3 3398 9	634 4	Y	3089	3036	0	121 8	181

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-	14488
09	98940 X	59762	-0-	-39178	-0-	49485 3 4139 9	6138 4	Y	3763	3698	0		143
10	88009 X	57102	-0-	-30907	-0-	52150 3 3872 9	1080 4	Y	3520	3347	0	11 8	305
11	75060 X	49692	-0-	-25368	-0-	46313 3	3379 9	Y	3072	3155	0	10 8	212
12	70587 X	53707	-0-	-16880	-0-	49838 3 3386 9	483 4	Y	3078	3128	0	33 8	129
01	61752 X	48923	-0-	-12829	-0-	45237 3 3081 9	605 4	Y	2801	2730	0	25 8	175
02	DLQ G-10	46788	-0-	46788	46788	42729 3 3053 9	1006 4	Y	2775	2697	0	89 8	164

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930	-	14517
09	84900 X	54731	-0-	-30169	-0-	44175 3 5072 9	5484 4	Y	4611	4532	0		175
10	79515 X	51803	-0-	-27712	-0-	45908 3 4945 9	950 4	Y	4495	4270	0	10 8	390
11	66960 X	44107	-0-	-22853	-0-	39939 3	4168 9	Y	3789	3908	0	9 8	262
12	64046 X	46088	-0-	-17958	-0-	41601 3 4084 9	403 4	Y	3713	3789	0	30 8	156
01	56544 X	40192	-0-	-16352	-0-	36115 3 3594 9	483 4	Y	3267	3197	0	22 8	204
02	DLQ G-10	39445	-0-	39445	39445	35288 3 3326 9	831 4	Y	3024	2967	0	81 8	180

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10972	- 20714			
09	147720	X	146399	-0-	-1321	-0-	124902 21167	3 9	330	4	Y	19243	19375	0	107
10	152644	X	126223	-0-	-26421	-0-	108347 17692	3 9	184	4	Y	16084	16114	0	77
11	147720	X	100566	-0-	-47154	-0-	87369 13174	3 9	23	4	Y	11976	11959	0	94
12	152644	X	98440	-0-	-54204	-0-	85620 12766	3 9	54	4	Y	11605	11650	0	49
01	152644	X	86405	-0-	-66239	-0-	73967 10910	3 9	1528	4	Y	9918	9899	0	68
02	141520	X	79325	-0-	-62195	-0-	68658 9205	3 9	1462	4	Y	8368	8364	0	72
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10598	- 20107			
09	312795	X	100870	-0-	-211925	-0-	82865 17903	3 9	102	4	Y	16275	16278	0	56
10	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	76882 15329	3 9	94	4	Y	13935	13918	0	73
11	86155	X	86155	-0-	-0-	-0-	72310 13838	3 9	7	4	Y	12580	12536	0	117
12	82863	X	76240	-0-	-6623	-0-	65711 10518	3 9	11	4	Y	9562	9672	0	7
01	104222	X	71004	-0-	-33218	-0-	60434 10556	3 9	14	4	Y	9596	9567	0	36
02	97498	X	64015	-0-	-33483	-0-	53952 10054	3 9	9	4	Y	9140	9118	0	58
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10807	- 20236			
09	472462	X	139627	-0-	-332835	-0-	114184 25312	3 9	131	4	Y	23011	23025	0	79
10	129425	X	115949	-0-	-13476	-0-	94187 21649	3 9	113	4	Y	19681	19657	0	103
11	125250	X	98072	-0-	-27178	-0-	82565 15499	3 9	8	4	Y	14090	14062	0	131
12	129425	X	95963	-0-	-33462	-0-	82170 13780	3 9	13	4	Y	12527	12639	0	19
01	129425	X	84465	-0-	-44960	-0-	72252 12196	3 9	17	4	Y	11087	11065	0	41
02	121075	X	66442	-0-	-54633	-0-	57750 8683	3 9	9	4	Y	7894	7885	0	50
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10638	- 20333			
09	139650	X	124739	-0-	-14911	-0-	101494 22977	3 9	268	4	Y	20888	21013	0	116
10	144305	X	107474	-0-	-36831	-0-	86584 20743	3 9	147	4	Y	18857	18883	0	90
11	139650	X	93376	-0-	-46274	-0-	76199 17157	3 9	20	4	Y	15597	15565	0	122
12	89155	X	89155	-0-	-0-	-0-	72475 16634	3 9	46	4	Y	15122	15180	0	64
01	140771	X	77570	-0-	-63201	-0-	62056 14232	3 9	1282	4	Y	12938	12914	0	88
02	120582	X	73952	-0-	-46630	-0-	60042 12631	3 9	1279	4	Y	11483	11472	0	99

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547															
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	
09	625910	X	171690	-0-	-454220	-0-	149053	3	166	4	Y	20428	20454	0	70
							22471	9							
10	170779	X	151062	-0-	-19717	-0-	132178	3	142	4	Y	17038	17019	0	89
							18742	9							
11	165270	X	116419	-0-	-48851	-0-	100977	3	9	4	Y	14030	13988	0	131
							15433	9							
12	170779	X	102153	-0-	-68626	-0-	88571	3	13	4	Y	12335	12448	0	18
							13569	9							
01	170779	X	87517	-0-	-83262	-0-	73912	3	17	4	Y	12353	12325	0	46
							13588	9							
02	159761	X	74815	-0-	-84946	-0-	65242	3	11	4	Y	8693	8684	0	55
							9562	9							

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030															
09	442433	X	150146	-0-	-292287	-0-	123373	3	138	4	Y	24214	24190	0	83
							26635	9							
10	151125	X	126922	-0-	-24203	-0-	105213	3	114	4	Y	19632	19612	0	103
							21595	9							
11	146250	X	109871	-0-	-36379	-0-	92033	3	9	4	Y	16208	16160	0	151
							17829	9							
12	151125	X	100218	-0-	-50907	-0-	86056	3	14	4	Y	12862	13001	0	12
							14148	9							
01	151125	X	94453	-0-	-56672	-0-	79324	3	18	4	Y	13737	13698	0	51
							15111	9							
02	141375	X	77660	-0-	-63715	-0-	64927	3	11	4	Y	11565	11543	0	73
							12722	9							

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573															
09	125010	X	106926	-0-	-18084	-0-	81348	3	132	4	N	23133	23086	0	559
							25446	9							
10	129177	X	93151	-0-	-36026	-0-	70523	3	176	4	N	20411	20285	0	666
							22452	9							
11	125010	X	79941	-0-	-45069	-0-	60468	3	414	4	N	17326	17314	0	672
							19059	9							
12	129177	X	79626	-0-	-49551	-0-	60335	3	208	4	N	17348	17424	0	565
							19083	9							
01	128247	X	73980	-0-	-54267	-0-	56763	3	159	4	N	15507	15352	0	718
							17058	9							
02	103356	X	63282	-0-	-40074	-0-	49007	3	43	4	N	12938	13205	0	439
							14232	9							

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750															
09	119670	X	86909	-0-	-32761	-0-	2065	1	73107	3	Y	8091	8121	1	157
							2837	4	8900	9					
10	123659	X	77668	-0-	-45991	-0-	2495	1	67321	3	Y	6826	6746	1	224
							343	4	7509	9					
11	119670	X	55955	-0-	-63715	-0-	2467	1	47343	3	Y	5586	5676	1	126
							6145	9							
12	123659	X	55199	-0-	-68460	-0-	2562	1	38156	3	Y	6172	6123	1	147
							7692	4	6789	9					
01	102920	X	49849	-0-	-53071	-0-	2570	1	40365	3	Y	6058	5752	1	433
							250	4	6664	9					
02	84013	X	50403	-0-	-33610	-0-	2434	1	38789	3	Y	4717	4826	1	261
							3991	4	5189	9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	118422	-0-	118422	118422	2562	1 63169	3	Y	15680	14948	1	58	8	674	
						35443	4 17248	9								
*07	286934 X	168512	-0-	-118422	-0-	2911	1 135143	3	Y	19162	19328	1	35	8	473	
						9380	4 21078	9								
08	172267 X	124662	-0-	-47605	-0-	2822	1 99184	3	Y	14387	14477	1	32	8	351	
						6830	4 15826	9								
09	166710 X	101406	-0-	-65304	-0-	2626	1 81241	3	Y	10887	11001	1			237	
						5563	4 11976	9								
10	172267 X	92796	-0-	-79471	-0-	2670	1 74170	3	Y	9623	9662	1	12	8	186	
						5371	4 10585	9								
11	166710 X	77186	-0-	-89524	-0-	2454	1 59772	3	Y	8515	8536	1	11	8	154	
						5593	4 9367	9								
12	172267 X	74151	-0-	-98116	-0-	2448	1 59526	3	Y	8128	7722	1	35	8	525	
						3236	4 8941	9								
01	124651 X	71862	-0-	-52789	-0-	2501	1 59441	3	Y	7101	7602	1	24	8	-0-	
						2109	4 7811	9								
02	98020 X	58718	-0-	-39302	-0-	2300	1 45699	3	Y	6216	6135	1	81	8	-0-	
						3881	4 6838	9								

RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID -> 288432		COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH 10755 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H		RRCID -> 288433		COMPL. DATE 07/01/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID -> 288435		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 288472		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10753 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 11137 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012		
BULLET 27-15		WELL #: 1H								
09	30180 X	25511	-0-	-4669	-0-	3 1	18104 3	Y	6657	6674 0 1 8 195
						81 4	7323 9			
10	27838 X	22316	-0-	-5522	-0-	15913 3	21 4	Y	5802	5813 0 184
						6382 9				
11	21600 X	19104	-0-	-2496	-0-	13712 3	17 4	Y	4886	4235 0 387 1 448
						5375 9				
12	26350 X	20012	-0-	-6338	-0-	14292 3	141 4	Y	5072	2569 0 2538 1 413
						5579 9				
01	26350 X	18693	-0-	-7657	-0-	13952 3	162 4	Y	4163	4269 1 307
						4579 9				
*02	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	11118 3	116 4	Y	4767	4698 1 2 8 374
						5244 9				

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220		
LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H								
09	29580 X	6313	-0-	-23267	-0-	3990 2	117 4	Y	2005	2007 0 21
						2206 9				
10	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	8128 2	2901 9	Y	2637	2640 0 18
						9280 2	2877 9	Y	2615	2621 0 12
11	17700 X	12157	-0-	-5543	-0-	8995 2	2839 9	Y	2581	2576 0 17
						8351 2	2724 9	Y	2476	2475 0 18
12	18290 X	11834	-0-	-6456	-0-			Y	NO RPT	18
*01	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223		
09	34470 X	33782	-0-	-688	-0-	26078 3	764 4	Y	6309	6299 1 56
						6940 9				
10	35619 X	35056	-0-	-563	-0-	27973 2	7083 9	Y	6439	6453 0 42
						30216 2	6974 9	Y	6340	6355 0 27
11	37190 X	37190	-0-	-0-	-0-	30468 2	7134 9	Y	6485	6472 0 40
						30019 2	6927 9	Y	6297	6293 0 44
12	37602 X	37602	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	44
*01	36946 X	36946	-0-	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		105180 X	76936	-0-	-28244	-0-	52317	3	1533	4	Y	20987	21007	0		208
							23086	9								
10		105028 X	75109	-0-	-29919	-0-	51900	3	23209	9	Y	21099	21150	0		157
11		93090 X	69744	-0-	-23346	-0-	48409	3	21335	9	Y	19395	19449	0		103
12		84785 X	73685	-0-	-11100	-0-	52322	2	21363	9	Y	19421	19382	0		142
01		83917 X	70970	-0-	-12947	-0-	50512	2	20458	9	Y	18598	18586	0		154
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				154
GOLIATH MIPA UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442																
09		145440 X	105813	-0-	-39627	-0-	308	1	77836	3	Y	24418	24414	1		675
							809	4	26860	9						
10		134199 X	106139	-0-	-28060	-0-	424	1	79119	3	Y	24154	24118	0		711
							27	4	26569	9						
11		121080 X	98542	-0-	-22538	-0-	73572	3	396	4	Y	22340	22419	0		632
							24574	9								
12		120714 X	98834	-0-	-21880	-0-	416	1	73802	2	Y	22166	22183	0		615
							233	4	24383	9						
01		117521 X	96101	-0-	-21420	-0-	71	1	71426	2	Y	21398	21345	0		668
							1066	4	23538	9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				668
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
FRANCHISE WC UNIT																
172232																
WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715																
09		18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	3456	1	12335	3	Y	2217	2217	0		172
							2439	9								
*10		28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	2181	1	22545	3	Y	3500	3500	0		172
							3850	9								
*11		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	461	1	10317	3	Y	2149	2148	0		173
							4	4	2364	9						
12		17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	14219	3	1437	4	Y	1490	1490	0		173
							1639	9								
*01		656 X	656	-0-	-0-	-0-	44	3	512	4	Y	91	91	0		173
							100	9								
02	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	4609	3023	3	1379	4	Y	188	188	0		173
							207	9								
FRANCHISE WC																
WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC																
COLT 45 STATE UNIT																
251854																
WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165																
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				26
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				26
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				26
12		123 X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-				26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	160620 X	561	-0-	-160059	-0-	561	2	N	-0-			343		
10	147746 X	10149	-0-	-137597	-0-	9065	2	N	473	250	0	566		
						520	9							
11	142980 X	58447	-0-	-84533	-0-	51571	2	N	3412	3388	0	590		
						3753	9							
12	64848 X	64848	-0-	-0-	-0-	57381	2	N	4232	4202	0	620		
						4655	9							
*01	65086 X	65086	-0-	-0-	-0-	53204	2	N	4210	4086	0	744		
						4631	9							
*02	58942 X	58942	-0-	-0-	-0-	41256	2	N	3509	3601	0	652		
						3860	9							

EOG RESOURCES, INC.				253162										
HARRISON RANCH 56		WELL #:		1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906	-	15272
09	23880 X	21889	-0-	-1991	-0-	443	1	Y	361	432	1	190	1 8	
						397	9							
10	26753 X	23717	-0-	-3036	-0-	494	1	Y	496	492	1	193	1 8	
						29	4							
11	25890 X	22554	-0-	-3336	-0-	631	1	Y	589	468	1	312	2 8	
						41	4							
12	26753 X	17498	-0-	-9255	-0-	579	1	Y	407	432	1	287		
						2406	4							
01	24366 X	22378	-0-	-1988	-0-	636	1	Y	521	646	1	162		
						64	4							
02	22185 X	19450	-0-	-2735	-0-	609	1	Y	411	246	1	326	1 8	
						131	4							

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434	-	14085
09	21540 X	16600	-0-	-4940	-0-	15700	2	N	344	190	1	359		
						378	9							
10	21514 X	15832	-0-	-5682	-0-	14052	2	N	328	381	1	306		
						361	9							
11	20820 X	18703	-0-	-2117	-0-	17688	2	N	452	573	1	185		
						497	9							
12	21514 X	18392	-0-	-3122	-0-	17775	2	N	463	381	1	267		
						509	9							
01	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	17215	2	N	447	568	1	146		
						492	9							
02	18067 X	13387	-0-	-4680	-0-	12825	2	N	292	188	1	250		
						321	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697	-	17959
09	34320 X	30860	-0-	-3460	-0-	26964	2	Y	3542	3517	1	143	5 8	
10	35216 X	31472	-0-	-3744	-0-	27492	2	Y	3611	335	0	156	3261 1	
						3972	9			2	8			
11	34080 X	29454	-0-	-4626	-0-	8	1	Y	3776	3685	0	95	143 1	
						7	4			9	8			
12	35216 X	27347	-0-	-7869	-0-	31	1	Y	3169	2934	0	208	120 1	
						40	4			2	8			
01	34503 X	28651	-0-	-5852	-0-	31	1	Y	3460	3451	0	112	104 1	
						90	4			1	8			
02	29841 X	29715	-0-	-126	-0-	31	1	Y	3386	3253	0	142	97 1	
						133	4			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//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 HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
09	14640	X	12343	-0-	-2297	-0-	503 1212	1 9	10628	2	Y	1102	1171	1	2 8	200
10	15128	X	8841	-0-	-6287	-0-	549 3	1 4	7310	2	Y	890	785	1	1 8	304
11	13650	X	11579	-0-	-2071	-0-	10403	2	1176	9	Y	1069	1068	1	3 8	302
12	13020	X	12997	-0-	-23	-0-	11762	2	1235	9	Y	1123	1161	1	1 8	263
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	11924	2	39	4	Y	1070	1171	1		162
02	11919	X	11804	-0-	-115	-0-	1177 10661 1014	9 2 9	129	4	Y	922	783	1	2 8	299
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
09	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	508 1147	1 9	11671	2	Y	1043	899	1	2 8	377
10	14694	X	13426	-0-	-1268	-0-	504 5	1 4	11937	2	Y	891	929	1	1 8	338
11	14070	X	11739	-0-	-2331	-0-	10871	2	868	9	Y	789	806	1	3 8	318
12	14291	X	12496	-0-	-1795	-0-	11323	2	1173	9	Y	1066	992	1	1 8	391
01	14291	X	11716	-0-	-2575	-0-	10545 1136	2 9	35	4	Y	1033	1147	1	1 8	276
02	12876	X	8570	-0-	-4306	-0-	7884 590	2 9	96	4	Y	536	564	1	2 8	246
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19043	2	1968	9	Y	1789	1749	1	3 8	422
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	19644 2014	2 9	39	4	Y	1831	1998	1	1 8	254
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18847	2	2113	9	Y	1921	1807	1	5 8	363
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	19542	2	1758	9	Y	1598	1616	1	1 8	344
01	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	24263 2091	2 9	402	4	Y	1901	1990	1	1 8	254
*02	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	18607 1741	2 9	121	4	Y	1583	1395	1	4 8	438
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
09	14040	X	12724	-0-	-1316	-0-	10990	2	1734	9	Y	1576	1551	1	3 8	335
10	14508	X	14143	-0-	-365	-0-	12157	2	1986	9	Y	1805	1793	1	1 8	346
11	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	10484	2	1829	9	Y	1663	1753	1	5 8	251
12	14508	X	11337	-0-	-3171	-0-	9564	2	1773	9	Y	1612	1563	1	1 8	299
01	14136	X	11309	-0-	-2827	-0-	9514	2	1795	9	Y	1632	1550	1	1 8	380
02	13224	X	6724	-0-	-6500	-0-	5637	2	1087	9	Y	988	1154	1	2 8	212
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
09	14850	X	12590	-0-	-2260	-0-	788 684	1 9	11118	2	Y	622	400	1	1 8	380
10	15345	X	14380	-0-	-965	-0-	779 16	1 4	12730	2	Y	777	1003	1		154
11	14850	X	12278	-0-	-2572	-0-	600 21	1 4	10765	2	Y	811	804	1	2 8	159
12	15345	X	8593	-0-	-6752	-0-	694 1049	1 4	6134	2	Y	651	592	1		218
01	15345	X	12070	-0-	-3275	-0-	636 32	1 4	10559	2	Y	766	789	1		195
02	13456	X	10313	-0-	-3143	-0-	510 64	1 4	9018	2	Y	655	583	1	2 8	265

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520			- 16410			
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	6546 2	1306 9	Y	1187	1182 1	2 8	83	
10	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	7559 2	1695 9	Y	1541	108 0	1441 1	74	
11	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	5819 2	1444 9	Y	1313	1320 0	23 1	41	
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	4856 2	1417 9	Y	1288	1196 0	17 1	115	
01	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	5916 2	1450 9	Y	1318	1373 0	18 1	41	
02	8671 X	7210	-0-	-1461	-0-	5875 2	1335 9	Y	1214	1181 0	16 1	56	
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654			- 17794			
09	40080 X	39309	-0-	-771	-0-	32224 2	7085 9	Y	6441	6378 1	5 8	304	
10	41416 X	39555	-0-	-1861	-0-	32471 2	7084 9	Y	6440	757 0	5750 1	235	
11	40080 X	38687	-0-	-1393	-0-	32031 2	6656 9	Y	6051	5831 0	222 1	223	
12	41416 X	40149	-0-	-1267	-0-	33306 2	110 4	Y	6121	5590 0	206 1	546	
01	40610 X	1666	-0-	-38944	-0-	1130 2	34 4	Y	456	883 0	6 1	110	
02	33031 X	14968	-0-	-18063	-0-	12358 2	28 4	Y	2347	2365 0	47 1	29	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025			- 15855			
09	26520 X	23914	-0-	-2606	-0-	635 1	22808 2	Y	428	248 1	2 8	466	
10	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	693 1	26935 2	Y	552	515 1	1 8	502	
11	26520 X	21828	-0-	-4692	-0-	21472 2	356 9	Y	324	279 1	3 8	544	
12	27032 X	21582	-0-	-5450	-0-	21157 2	425 9	Y	386	268 1	1 8	661	
01	28241 X	21325	-0-	-6916	-0-	20710 2	68 4	Y	497	627 1	1 8	530	
02	26419 X	24769	-0-	-1650	-0-	23949 2	291 4	Y	481	440 1	2 8	569	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025			- 17950			
09	32340 X	30858	-0-	-1482	-0-	26204 2	4654 9	Y	4231	4188 1	5 8	171	
10	33702 X	33702	-0-	-0-	-0-	28578 2	7 4	Y	4652	436 0	4182 1	203	
11	32340 X	30012	-0-	-2328	-0-	5117 9	25299 2	Y	4273	4239 0	119 1	109	
12	33294 X	29880	-0-	-3414	-0-	6 4	4700 9	Y	4099	3813 0	122 1	271	
01	33418 X	29779	-0-	-3639	-0-	27 1	25309 2	Y	4201	4233 0	101 1	137	
02	27434 X	15256	-0-	-12178	-0-	35 4	4509 9	Y	2185	2181 0	46 1	92	
						77 4	4621 9	Y		2181 0			
						17 1	12764 2	Y		2181 0			
						71 4	2404 9	Y		3 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

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
09	20363 X	20363	-0-	-0-	-0-	16713	2	3650	9	Y	3318	3102	1	278
10	20646 X	19409	-0-	-1237	-0-	15925	2	3484	9	Y	3167	98	0	261
11	19980 X	19131	-0-	-849	-0-	15822	2	3309	9	Y	3008	1	8	234
12	20646 X	18612	-0-	-2034	-0-	15051	2	3561	9	Y	3237	2906	0	234
01	20646 X	18733	-0-	-1913	-0-	15122	2	21	4	Y	3264	3	8	324
*02	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16862	2	3181	9	Y	2892	3039	0	140
												1	8	151
												2	8	
												3	8	

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

09	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	29127	2	5751	9	Y	5228	5128	0	90
10	32829 X	27042	-0-	-5787	-0-	21229	2	1052	4	Y	4328	6	8	91
11	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	28034	2	89	4	Y	4803	4207	0	110
12	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	32971	2	6183	9	Y	5621	2	8	110
01	41278 X	41278	-0-	-0-	-0-	35298	2	5980	9	Y	5436	4640	0	366
*02	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-	31284	2	16	4	Y	4793	5221	0	96
						5272	9					1	8	93
												4	8	
												7	8	

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

09	37020 X	35079	-0-	-1941	-0-	30407	2	4672	9	Y	4247	4147	0	73
10	38254 X	36097	-0-	-2157	-0-	29703	2	1477	4	Y	4470	5	8	93
11	37020 X	29832	-0-	-7188	-0-	25824	2	82	4	Y	3569	4273	0	81
12	36518 X	33264	-0-	-3254	-0-	28773	2	4491	9	Y	4083	3	8	265
01	36518 X	33277	-0-	-3241	-0-	28992	2	4285	9	Y	3895	3442	0	69
02	33901 X	31365	-0-	-2536	-0-	27341	2	14	4	Y	3645	5	8	71
						4010	9					1	8	
												3	8	
												6	8	

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

09	11940 X	11135	-0-	-805	-0-	10472	2	663	9	Y	603	659	1	98
10	12338 X	7281	-0-	-5057	-0-	6749	2	532	9	Y	484	25	0	39
11	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	364	1	8	45
12	11625 X	954	-0-	-10671	-0-	466	2	488	9	Y	444	357	0	86
01	11501 X	8593	-0-	-2908	-0-	7930	2	663	9	Y	603	402	0	84
02	10759 X	4355	-0-	-6404	-0-	4023	2	332	9	Y	302	583	0	52
												1	8	
												2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//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
09		46571 X	46571	-0-	-0-	35991	2	240	4	Y	9400	9277	1	54	8	251
						10340	9									
10		47376 X	47376	-0-	-0-	36822	2	13	4	Y	9583	9707	1	2	8	125
						10541	9									
11		44416 X	44416	-0-	-0-	34536	2	80	4	Y	8909	8851	1	1	8	182
						9800	9									
12		45632 X	45286	-0-	-346	35161	2	123	4	Y	9093	8821	1			454
						10002	9									
01		45632 X	34214	-0-	-11418	26419	2	7795	9	Y	7086	7396	1	1	8	143
02		37903 X	35312	-0-	-2591	24237	2	3473	4	Y	6911	6692	1			362
						7602	9									
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406						
09		27030 X	18948	-0-	-8082	15511	2	107	4	Y	3027	2955	1	57	8	79
						3330	9									
10		27280 X	20513	-0-	-6767	16920	2	6	4	Y	3261	3295	1	2	8	43
						3587	9									
11		26400 X	21574	-0-	-4826	17328	2	38	4	Y	3825	3787	1	2	8	79
						4208	9									
12		27280 X	24515	-0-	-2765	20268	2	61	4	Y	3805	3693	1			191
						4186	9									
01		21948 X	21448	-0-	-500	18021	2	3427	9	Y	3115	3242	1	1	8	63
02		17806 X	16221	-0-	-1585	11646	2	1725	4	Y	2591	2519	1			135
						2850	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741						
09		15960 X	14555	-0-	-1405	13217	2	33	4	N	1186	1176	1	2	8	346
						1305	9									
10		15097 X	12115	-0-	-2982	9496	2	1158	4	N	1328	1394	1	1	8	279
						1461	9									
11		14610 X	12083	-0-	-2527	10231	2	520	4	N	1211	1200	1	2	8	288
						1332	9									
12		15097 X	14106	-0-	-991	12707	2	9	4	N	1264	1189	1			363
						1390	9									
01		15035 X	13866	-0-	-1169	12487	2	22	4	N	1234	1372	1	1	8	224
						1357	9									
02		14065 X	11971	-0-	-2094	10516	2	287	4	N	1062	985	1	2	8	299
						1168	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445						
09		6160 X	6160	-0-	-0-	4909	2	1251	9	Y	1137	1094	1	3	8	132
10		5273 X	5273	-0-	-0-	4116	2	43	4	Y	1013	75	0	989	1	80
						1114	9					1	8			
11		6038 X	6038	-0-	-0-	4799	2	3	4	Y	1124	1120	0	20	1	61
						1236	9					3	8			
12		5834 X	5834	-0-	-0-	4141	2	462	4	Y	1119	1024	0	15	1	140
						1231	9					1	8			
01		6152 X	6152	-0-	-0-	4382	2	436	4	Y	1213	1234	0	21	1	96
						1334	9					2	8			
*02		7616 X	7616	-0-	-0-	6114	2	8	4	Y	1358	1321	0	14	1	116
						1494	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670					
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	17340 X	11588	-0-	-5752	-0-	9660	2	1928	9	Y	1753	1669	1	2	204
10	15686 X	10931	-0-	-4755	-0-	8922	2	93	4	Y	1742	127	0	1681	137
						1916	9					1	8		
11	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	13827	2	9	4	Y	1973	1948	0	53	106
						2170	9					3	8		
12	15686 X	15112	-0-	-574	-0-	11772	2	1314	4	Y	1842	1680	0	40	228
						2026	9								
01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	10755	2	1071	4	Y	1781	1811	0	59	138
						1959	9					1	8		
02	15457 X	14103	-0-	-1354	-0-	12241	2	17	4	Y	1677	1642	0	28	142
						1845	9					3	8		
STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924					
09	10650 X	10243	-0-	-407	-0-	9514	2	729	9	Y	663	729	1	1	108
10	11005 X	8710	-0-	-2295	-0-	8046	2	664	9	Y	604	31	0	632	48
												1	8		
11	10680 X	10538	-0-	-142	-0-	9779	2	759	9	Y	690	621	0	34	81
												2	8		
12	10571 X	9871	-0-	-700	-0-	9105	2	766	9	Y	696	620	0	28	129
01	10571 X	9979	-0-	-592	-0-	9266	2	713	9	Y	648	662	0	24	90
												1	8		
*02	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9733	2	531	9	Y	483	467	0	22	82
												2	8		
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191					
09	52110 X	46564	-0-	-5546	-0-	1330	1	39959	2	N	3660	3824	1		65
						1249	4	4026	9						
10	53847 X	45831	-0-	-8016	-0-	40707	2	980	4	N	3767	3542	1		290
						4144	9								
11	48120 X	47030	-0-	-1090	-0-	41984	2	1088	4	N	3598	3584	1		304
						3958	9								
12	48112 X	43867	-0-	-4245	-0-	39235	2	675	4	N	3597	3735	1		166
						3957	9								
01	48112 X	42230	-0-	-5882	-0-	37769	2	684	4	N	3434	3367	1		233
						3777	9								
02	45472 X	41553	-0-	-3919	-0-	37409	2	741	4	N	3094	2962	1		365
						3403	9								
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037					
09	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	16230	2	1366	9	Y	1242	1236	1	3	142
10	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	16236	2	169	4	Y	1357	94	0	1302	102
						1493	9					1	8		
11	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	13883	2	9	4	Y	1418	1377	0	66	75
						1560	9					2	8		
12	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	11851	2	1323	4	Y	1372	1228	0	51	167
						1509	9					1	8		
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	10336	2	1030	4	Y	1275	1290	0	52	98
						1403	9					2	8		
*02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11739	2	16	4	Y	1033	1014	0	26	87
						1136	9					4	8		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
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	31770 X	21709	-0-	-10061	-0-	18959	2	2750	9	Y	2500	2444	1	3	8	174
10	25110 X	21308	-0-	-3802	-0-	18459	2	2849	9	Y	2590	181	0	2460	1	122
11	20580 X	20013	-0-	-567	-0-	17473	2	2540	9	Y	2309	2279	0	75	1	72
12	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	20563	2	3016	9	Y	2742	2493	0	79	1	241
01	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	23993	2	3322	9	Y	3020	3056	0	112	1	92
*02	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	19867	2	2595	9	Y	2359	2287	0	53	1	108
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611						
09	16290 X	15044	-0-	-1246	-0-	1111	1	12384	2	N	1408	1353	1	2	8	391
10	16864 X	15202	-0-	-1662	-0-	1148	1	12485	2	N	1426	1389	1	1	8	427
11	16320 X	11604	-0-	-4716	-0-	852	1	9557	2	N	1086	1337	1	3	8	173
12	16399 X	15771	-0-	-628	-0-	771	1	13543	2	N	1231	1138	1	1	8	265
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	1148	1	21904	2	N	1436	1382	1	1	8	318
02	14529 X	14435	-0-	-94	-0-	1001	1	12230	2	N	1046	982	1	2	8	380
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243						
09	40890 X	34502	-0-	-6388	-0-	28567	2	4	4	Y	5392	5369	1	6	8	254
10	42594 X	35229	-0-	-7365	-0-	29094	2	6135	9	Y	5577	655	0	4969	1	204
11	41220 X	36393	-0-	-4827	-0-	29965	2	6428	9	Y	5844	5654	0	164	1	218
12	42594 X	36254	-0-	-6340	-0-	29525	2	140	4	Y	5990	5521	0	145	1	540
01	40672 X	8091	-0-	-32581	-0-	6395	2	45	4	Y	1501	1645	0	26	1	361
*02	58888 X	58888	-0-	-0-	-0-	47239	2	59	4	Y	10536	10572	0	173	1	134
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375						
09	47010 X	36533	-0-	-10477	-0-	432	1	30644	2	Y	4961	5076	1	6	8	127
10	48701 X	40585	-0-	-8116	-0-	5457	9	33947	2	Y	5627	519	0	5092	1	140
11	47130 X	36645	-0-	-10485	-0-	448	1	30721	2	Y	4969	4798	0	196	1	100
12	45663 X	30802	-0-	-14861	-0-	6190	9	5466	9	Y	4558	4237	0	149	1	270
01	45663 X	36789	-0-	-8874	-0-	435	1	30108	2	Y	5589	5632	0	149	1	76
*02	40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	469	1	33448	2	Y	5891	5724	0	146	1	90

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8		//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 #: 1508H		RRCID ->	283712	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10845	-		20487		
09		30480 X	28224	-0-	-2256	-0-	408 1	22324 2	Y	4993	5074 1	4 8			130	
							5492 9									
10		32178 X	30067	-0-	-2111	-0-	421 1	23903 2	Y	5221	492 0	4725 1			132	
							5743 9				2 8					
11		31140 X	26874	-0-	-4266	-0-	427 1	21556 2	Y	4425	4354 0	104 1			90	
							23 4	4868 9			9 8					
12		32178 X	28031	-0-	-4147	-0-	496 1	22104 2	Y	4775	4491 0	85 1			288	
							178 4	5253 9			1 8					
01		30814 X	26557	-0-	-4257	-0-	461 1	21467 2	Y	4191	4351 0	69 1			58	
							19 4	4610 9			1 8					
02		24186 X	22710	-0-	-1476	-0-	314 1	18475 2	Y	3544	3490 0	53 1			55	
							23 4	3898 9			4 8					
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283953	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10653	-		20410
09		49020 X	41114	-0-	-7906	-0-	36693 2	4421 9	Y	4019	4042 1	18 8			44	
							35134 2	571 4	Y	4057	3980 1	2 8			119	
							4463 9									
11		48750 X	39096	-0-	-9654	-0-	34821 2	1 4	Y	3885	3890 1	4 8			110	
							4274 9									
12		50375 X	44734	-0-	-5641	-0-	39921 2	4813 9	Y	4375	4310 1	1 8			174	
01		45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	41103 2	4712 9	Y	4284	4317 1	4 8			137	
*02		43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	38809 2	2 4	Y	3912	3936 1	7 8			106	
							4303 9									
		STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	283955	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10550	-		20285
09		46273 X	46273	-0-	-0-	-0-	40178 2	6095 9	Y	5541	5567 1	25 8			61	
							38173 2	591 4	Y	5751	5638 1	3 8			171	
							6326 9									
11		45840 X	43185	-0-	-2655	-0-	37429 2	1 4	Y	5232	5247 1	6 8			150	
							5755 9									
12		47368 X	44227	-0-	-3141	-0-	38240 2	5987 9	Y	5443	5373 1	1 8			219	
01		47368 X	45197	-0-	-2171	-0-	39323 2	5874 9	Y	5340	5382 1	4 8			173	
*02		40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35505 2	2 4	Y	4895	4929 1	5 8			134	
							5385 9									
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284039	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10299	-		20175
09		72354 X	72354	-0-	-0-	-0-	2936 1	62530 2	Y	6237	5875 1	306 8			112	
							27 4	6861 9								
10		84588 X	84588	-0-	-0-	-0-	2619 1	73223 2	Y	6858	6790 1	92 8			88	
							1202 4	7544 9								
11		87915 X	87915	-0-	-0-	-0-	2128 1	78297 2	Y	6686	6567 1	70 8			137	
							135 4	7355 9								
12		88646 X	88646	-0-	-0-	-0-	2405 1	78527 2	Y	6694	6575 1	94 8			162	
							351 4	7363 9								
*01		86260 X	86260	-0-	-0-	-0-	2099 1	76744 2	Y	6396	6326 1	125 8			107	
							381 4	7036 9								
02		79895 X	79164	-0-	-731	-0-	2016 1	69903 2	Y	5883	5816 1	71 8			103	
							774 4	6471 9								

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	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	- 17386						
09	46590 X	44736	-0-	-1854	-0-	5381 1	35541 2	Y	3454	3259	1	167	8	62
						15 4	3799 9							
10	48143 X	43627	-0-	-4516	-0-	4724 1	34855 2	Y	3160	3136	1	45	8	41
						572 4	3476 9							
11	45150 X	41786	-0-	-3364	-0-	3816 1	34711 2	Y	2908	2855	1	34	8	60
						60 4	3199 9							
12	46655 X	42558	-0-	-4097	-0-	4163 1	34926 2	Y	3012	2950	1	49	8	73
						156 4	3313 9							
*01	46779 X	39250	-0-	-7529	-0-	3004 1	33201 2	Y	2618	2585	1	62	8	44
						165 4	2880 9							
02	38918 X	34903	-0-	-4015	-0-	2808 1	29130 2	Y	2403	2369	1	36	8	42
						322 4	2643 9							

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936	- 20608						
09	61080 X	52545	-0-	-8535	-0-	45397 2	7148 9	Y	6498	6658	1	6	8	167
						55228 2	1 4	Y	8264	761 0	7461 1			206
						9090 9				3 8				
11	65700 X	65399	-0-	-301	-0-	24 1	56082 2	Y	8407	8118 0	310 1			169
						45 4	9248 9			16 8				
12	67890 X	52959	-0-	-14931	-0-	70 1	45171 2	Y	6746	6290 0	223 1			400
						297 4	7421 9			2 8				
01	67890 X	50442	-0-	-17448	-0-	90 1	43953 2	Y	5788	5926 0	182 1			78
						32 4	6367 9			2 8				
02	63423 X	22400	-0-	-41023	-0-	33 1	19389 2	Y	2567	2537 0	66 1			39
						154 4	2824 9			3 8				

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355	- 20704						
09	57661 X	57661	-0-	-0-	-0-	8874 1	43921 2	Y	4406	4159	1	210	8	79
						19 4	4847 9							
10	57660 X	57660	-0-	-0-	-0-	7951 1	44157 2	Y	4389	4354	1	57	8	57
						724 4	4828 9							
11	55197 X	55197	-0-	-0-	-0-	6012 1	44677 2	Y	4028	3962	1	40	8	83
						77 4	4431 9							
12	52979 X	51859	-0-	-1120	-0-	3136 1	44226 2	Y	3908	3842	1	54	8	95
						198 4	4299 9							
*01	52979 X	48677	-0-	-4302	-0-	2710 1	41774 2	Y	3624	3585	1	73	8	61
						207 4	3986 9							
02	50808 X	44518	-0-	-6290	-0-	2635 1	37643 2	Y	3475	3430	1	45	8	61
						417 4	3823 9							

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	- 17076						
09	34470 X	28225	-0-	-6245	-0-	23541 2	4684 9	Y	4258	4204 0	31 1			173
										26 8				
10	35619 X	26241	-0-	-9378	-0-	23876 2	2365 9	Y	2150	2193 0	25 1			47
										58 8				
11	32820 X	22187	-0-	-10633	-0-	22143 2	44 9	Y	40	46 0	25 1			-0-
										16 8				
12	31620 X	22676	-0-	-8944	-0-	20435 2	2241 9	Y	2037	1814 0	31 1			150
										42 8				
*01	29357 X	4816	-0-	-24541	-0-	752 2	2 4	Y	3693	3683 0	3 1			130
						4062 9				27 8				
02	22968 X	2913	-0-	-20055	-0-	254 2	2659 9	Y	2417	2417 0	3 8			127

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1		//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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	47610 X	41200	-0-	-6410	-0-	33983	2	7217	9	Y	6561	6648	1	12	8	169
10	46996 X	8487	-0-	-38509	-0-	6987	2	1500	9	Y	1364	141	0	1356	1	35
11	43590 X	3291	-0-	-40299	-0-	1	1	2421	2	Y	394	406	0	10	1	8
12	45043 X	28026	-0-	-17017	-0-	436	4	433	9			5	8			
01	45043 X	38226	-0-	-6817	-0-	33	1	21523	2	Y	5882	5449	0	81	1	356
*02	46487 X	46487	-0-	-0-	-0-	6470	9					4	8			
						60	1	29495	2	Y	7883	8033	0	93	1	109
						8671	9					4	8			
						61	1	36026	2	Y	9451	9213	0	186	1	145
						4	4	10396	9			16	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
09	24600 X	19002	-0-	-5598	-0-	16361	2	2641	9	Y	2401	2438	1	5	8	62
10	23033 X	22047	-0-	-986	-0-	18996	2	3051	9	Y	2774	256	0	2509	1	69
11	22290 X	17965	-0-	-4325	-0-	7	1	15404	2	Y	2303	2231	0	84	1	46
12	23033 X	16835	-0-	-6198	-0-	21	4	2533	9			11	8			
01	22041 X	16551	-0-	-5490	-0-	23	1	14595	2	Y	1846	1725	0	55	1	110
02	20358 X	14343	-0-	-6015	-0-	186	4	2031	9			2	8			
						29	1	14112	2	Y	2173	2206	0	45	1	30
						20	4	2390	9			2	8			
						22	1	12871	2	Y	1293	1262	0	36	1	20
						28	4	1422	9			5	8			

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
09	27840 X	26180	-0-	-1660	-0-	22042	2	548	4	Y	3264	2419	0	630	1	338
10	28768 X	22387	-0-	-6381	-0-	3590	9					27	8			
11	27840 X	26194	-0-	-1646	-0-	19291	2	24	4	Y	2793	2750	0	271	1	73
12	28179 X	25970	-0-	-2209	-0-	3072	9					37	8			
*01	27838 X	24317	-0-	-3521	-0-	22914	2	37	4	Y	2948	2870	0	24	1	108
*02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	3243	9					19	8			
						22261	2	1	4	Y	3371	3122	0	26	1	281
						3708	9					50	8			
						20549	2	473	4	Y	2995	3029	0	94	1	107
						3295	9					46	8			
						20600	2	3076	9	Y	2796	2663	0	29	1	201
												10	8			

STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
09	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	17802	2	2848	9	Y	2589	2538	1	7	8	67
10	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	14027	2	2101	9	Y	1910	178	0	1749	1	48
11	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	7	1	16790	2	Y	2360	2261	0	87	1	47
12	21328 X	20745	-0-	-583	-0-	26	4	2596	9			13	8			
01	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	28	1	18024	2	Y	2263	2098	0	76	1	134
02	19952 X	19891	-0-	-61	-0-	204	4	2489	9			2	8			
						45	1	21723	2	Y	2370	2393	0	77	1	32
						24	4	2607	9			2	8			
						30	1	17615	2	Y	1900	1841	0	55	1	29
						156	4	2090	9			7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284836	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10909	- 20661					
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				
09		55996 X	55996	-0-	-0-	-0-	41945	2	14051	9	Y	12774	12811	1	14	8	58
10		62098 X	62098	-0-	-0-	-0-	47356	2	54	4	Y	13353	3684	0	9658	1	62
							14688	9					7	8			
11		58245 X	58245	-0-	-0-	-0-	44388	2	150	4	Y	12461	12087	0	312	1	111
							13707	9					13	8			
12		60659 X	60659	-0-	-0-	-0-	46751	2	13908	9	Y	12644	12365	0	202	1	185
													3	8			
01		58111 X	58111	-0-	-0-	-0-	45560	2	20	4	Y	11392	11327	0	161	1	81
							12531	9					8	8			
02		49532 X	48731	-0-	-801	-0-	37597	2	207	4	Y	9934	9808	0	117	1	77
							10927	9					13	8			

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284854	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.10676	- 21585					
09		85020 X	75492	-0-	-9528	-0-	61963	2	13529	9	N	12299	11927	1	14	8	708
10		87854 X	68998	-0-	-18856	-0-	55052	2	69	4	N	12615	4387	0	8441	1	488
							13877	9					7	8			
11		84390 X	75384	-0-	-9006	-0-	61670	2	13714	9	N	12467	12042	0	415	1	471
													27	8			
12		81468 X	66922	-0-	-14546	-0-	54298	2	12624	9	N	11476	10223	0	432	1	1288
													4	8			
01		80011 X	61952	-0-	-18059	-0-	49906	2	294	4	N	10684	10951	0	333	1	684
							11752	9					4	8			
02		72964 X	61605	-0-	-11359	-0-	49366	2	895	4	N	10313	10065	0	291	1	625
							11344	9					16	8			

STATE APACHE 57		WELL #:		101H	RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10441	- 15325					
09		19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	17373	2	2593	9	Y	2357	2314	0	42	1	41
													3	8			
10		21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	17450	2	868	4	Y	2451	2359	0	81	1	51
							2696	9					1	8			
11		21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	19029	2	61	4	Y	2018	1942	0	78	1	46
							2220	9					3	8			
12		20522 X	19492	-0-	-1030	-0-	16936	2	2556	9	Y	2324	2156	0	62	1	151
													1	8			
01		20522 X	17295	-0-	-3227	-0-	15017	2	2278	9	Y	2071	2106	0	78	1	36
													2	8			
02		20706 X	17534	-0-	-3172	-0-	15319	2	8	4	Y	2006	1931	0	70	1	38
							2207	9					3	8			

STATE APACHE 57		WELL #:		102H	RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10490	- 15374					
09		10410 X	8937	-0-	-1473	-0-	7675	2	1262	9	Y	1147	1123	0	21	1	20
													2	8			
10		10757 X	8759	-0-	-1998	-0-	7116	2	353	4	Y	1173	1129	0	38	1	25
							1290	9					1	8			
11		9960 X	6422	-0-	-3538	-0-	5131	2	16	4	Y	1159	1132	0	24	1	27
							1275	9					1	8			
12		9331 X	7218	-0-	-2113	-0-	6040	2	1178	9	Y	1071	1002	0	26	1	70
01		9238 X	6644	-0-	-2594	-0-	5532	2	1112	9	Y	1011	1034	0	28	1	18
													1	8			
02		8555 X	5295	-0-	-3260	-0-	4384	2	2	4	Y	826	807	0	19	1	16
							909	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

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	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	13016	2	3133	9	Y	2848	2761	1	4	8	241
10	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	13923	2	3267	9	Y	2970	93	0	2866	1	250
11	15840 X	15084	-0-	-756	-0-	12244	2	2840	9	Y	2582	2566	0	57	1	205
12	16678 X	15937	-0-	-741	-0-	12626	2	3311	9	Y	3010	2855	0	52	1	307
01	17205 X	16509	-0-	-696	-0-	13153	2	23	4	Y	3030	3157	0	46	1	131
02	15109 X	14806	-0-	-303	-0-	12213	2	2593	9	Y	2357	2320	0	38	1	125

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

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	58672 X	58672	-0-	-0-	-0-	46727	2	11945	9	Y	10859	10864	1	16	8	50
10	63237 X	63237	-0-	-0-	-0-	49566	2	57	4	Y	12376	3411	0	8950	1	57
11	60661 X	60661	-0-	-0-	-0-	13614	9	161	4	Y	11852	11488	0	301	1	105
12	59298 X	59298	-0-	-0-	-0-	47463	2	12859	9	Y	11690	11375	0	247	1	170
01	58456 X	58456	-0-	-0-	-0-	13037	9	46573	2	Y	10784	10674	0	194	1	77
02	52345 X	50211	-0-	-2134	-0-	11862	9	39916	2	Y	9147	8992	0	147	1	71

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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	19080 X	12672	-0-	-6408	-0-	10498	2	2174	9	Y	1976	1897	1	2	8	230
10	19716 X	13379	-0-	-6337	-0-	11101	2	116	4	Y	1965	142	0	1899	1	153
11	14220 X	13992	-0-	-228	-0-	2162	9	8	4	Y	1763	1761	0	58	1	94
12	15097 X	13743	-0-	-1354	-0-	12045	2	1199	4	Y	1642	1487	0	46	1	202
01	13392 X	11821	-0-	-1571	-0-	1939	9	9272	2	Y	1477	1519	0	43	1	115
02	13514 X	6644	-0-	-6870	-0-	10738	2	5174	2	Y	1330	1316	0	12	1	114

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

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	16830 X	15580	-0-	-1250	-0-	13587	2	1993	9	Y	1812	1779	0	31	1	31
10	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	13451	2	669	4	Y	1781	1714	0	60	1	37
11	15120 X	7772	-0-	-7348	-0-	1959	9	19	4	Y	1504	1480	0	24	1	35
12	16089 X	15594	-0-	-495	-0-	6099	2	2086	9	Y	1896	1759	0	48	1	123
01	16089 X	15740	-0-	-349	-0-	1654	9	13716	2	Y	1840	1854	0	75	1	32
02	15051 X	14318	-0-	-733	-0-	13508	2	12478	2	Y	1667	1603	0	61	1	32

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596					
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
09	12480 X	10045	-0-	-2435	-0-	8873	2	1172	9	Y	1065	1043	0	21	18
10	12896 X	9774	-0-	-3122	-0-	8205	2	408	4	Y	1055	1013	0	37	22
11	11130 X	7874	-0-	-3256	-0-	6944	2	22	4	Y	825	799	0	28	19
12	10943 X	8655	-0-	-2288	-0-	7444	2	1211	9	Y	1101	1021	0	27	72
01	10943 X	9232	-0-	-1711	-0-	8014	2	1218	9	Y	1107	1120	0	39	19
02	9715 X	8386	-0-	-1329	-0-	7314	2	4	4	Y	971	938	0	31	19
						1068	9					2	8		

STATE APACHE 57		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21060 X	16556	-0-	-4504	-0-	14336	2	2220	9	Y	2018	1936	1	2	335
10	21762 X	14859	-0-	-6903	-0-	12789	2	2070	9	Y	1882	98	0	1965	153
11	21060 X	11542	-0-	-9518	-0-	9817	2	1725	9	Y	1568	1486	0	45	189
12	20770 X	17724	-0-	-3046	-0-	15391	2	2333	9	Y	2121	1835	0	81	394
01	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	15117	2	2255	9	Y	2050	2090	0	66	287
*02	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	14660	2	2086	9	Y	1896	1795	0	57	329
												2	8		

STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594					
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
09	39060 X	35993	-0-	-3067	-0-	30984	2	5009	9	Y	4554	4461	0	87	78
10	40486 X	35102	-0-	-5384	-0-	28408	2	1410	4	Y	4804	4626	0	153	101
11	39180 X	32367	-0-	-6813	-0-	27614	2	88	4	Y	4241	4108	0	132	97
12	39773 X	35430	-0-	-4343	-0-	4665	9	5182	9	Y	4711	4374	0	127	306
01	37665 X	34158	-0-	-3507	-0-	30248	2	4725	9	Y	4295	4419	0	103	76
02	34800 X	30966	-0-	-3834	-0-	26683	2	14	4	Y	3881	3793	0	83	75
						4269	9					6	8		

STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765					
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
09	12810 X	9253	-0-	-3557	-0-	7815	2	1438	9	Y	1307	1312	1	1	111
10	13919 X	11210	-0-	-2709	-0-	9195	2	2015	9	Y	1832	56	0	1732	154
11	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	965	1040	0	1	78
12	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	1964	1838	0		204
01	11222 X	2762	-0-	-8460	-0-	30	4	2732	9	Y	2484	2578	0	1	109
02	10498 X	-0-	-0-	-10498	-0-					Y	2045	2041	0	3	110

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//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 #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
09	15630	X	13859	-0-	-1771	-0-	11924	2	1935	9	Y	1759	1547	1	5 8	564
10	16151	X	13273	-0-	-2878	-0-	11492	2	30	4	Y	1592	1568	1	2 8	586
							1751	9								
11	15660	X	11030	-0-	-4630	-0-	9449	2	1581	9	Y	1437	1566	1	8 8	449
12	14322	X	7454	-0-	-6868	-0-	6191	2	1263	9	Y	1148	1180	1	1 8	416
01	14322	X	3704	-0-	-10618	-0-	2333	2	197	4	Y	1067	1150	1	1 8	332
							1174	9								
02	13398	X	4395	-0-	-9003	-0-	3658	2	47	4	Y	627	582	1	3 8	374
							690	9								
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
09	13320	X	10937	-0-	-2383	-0-	9807	2	1130	9	Y	1027	1015	1	1 8	71
10	13330	X	10889	-0-	-2441	-0-	9745	2	1144	9	Y	1040	72	0	991 1	48
11	12240	X	8870	-0-	-3370	-0-	7992	2	878	9	Y	798	782	0	38 1	24
									2 8							
12	12090	X	9906	-0-	-2184	-0-	8807	2	1099	9	Y	999	898	0	38 1	87
01	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	9410	2	1117	9	Y	1015	1026	0	45 1	31
*02	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	10022	2	1026	9	Y	933	894	0	27 1	42
									1 8							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	9800	2	1599	9	Y	1454	1339	1	1 8	424
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	9226	2	1637	9	Y	1488	1556	1	1 8	355
11	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11054	2	1889	9	Y	1717	1762	1	3 8	307
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11183	2	1636	9	Y	1487	1388	1	1 8	405
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	11037	2	1756	9	Y	1596	1749	1	1 8	251
02	12499	X	10067	-0-	-2432	-0-	8804	2	1263	9	Y	1148	1162	1	2 8	235
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
09	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	18470	2	4188	9	Y	3807	3748	1	2 8	268
10	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	17859	2	4340	9	Y	3945	279	0	3744 1	189
									1 8							
11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	17313	2	4095	9	Y	3723	3711	0	80 1	117
									4 8							
12	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	17373	2	4325	9	Y	3932	3627	0	71 1	350
									1 8							
01	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	17082	2	3964	9	Y	3604	3782	0	59 1	112
									1 8							
02	21895	X	15589	-0-	-6306	-0-	12534	2	3055	9	Y	2777	2723	0	33 1	129
									4 8							
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
09	33930	X	28250	-0-	-5680	-0-	24759	2	3491	9	Y	3174	3188	1	14 8	35
10	34224	X	27864	-0-	-6360	-0-	23847	2	445	4	Y	3247	3185	1	1 8	96
							3572	9								
11	33120	X	26778	-0-	-6342	-0-	23282	2	3496	9	Y	3178	3180	1	3 8	91
12	32147	X	26388	-0-	-5759	-0-	23107	2	3281	9	Y	2983	2953	1	1 8	120
01	29822	X	26429	-0-	-3393	-0-	23207	2	3222	9	Y	2929	2952	1	2 8	95
02	25172	X	24937	-0-	-235	-0-	21920	2	1	4	Y	2742	2758	1	4 8	75
							3016	9								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684	-		20365		
09		40560 X	37663	-0-	-2897	-0-	33070 2	4593 9	Y	4175	4196 1	20 8			46	
10		41912 X	36605	-0-	-5307	-0-	31435 2	522 4	Y	4225	4144 1	3 8			124	
							4648 9									
11		40560 X	36193	-0-	-4367	-0-	31730 2	4463 9	Y	4057	4059 1	6 8			116	
12		41912 X	37103	-0-	-4809	-0-	32734 2	4369 9	Y	3972	3928 1	1 8			159	
01		40982 X	35668	-0-	-5314	-0-	31610 2	4058 9	Y	3689	3725 1	4 8			119	
02		36395 X	32715	-0-	-3680	-0-	29056 2	1 4	Y	3325	3346 1	7 8			91	
							3658 9									
		EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-		17290
09		18000 X	15790	-0-	-2210	-0-	30 1	12689 2	Y	2792	2705 0	4 1			269	
							3071 9				26 8					
10		18166 X	15188	-0-	-2978	-0-	40 1	12133 2	Y	2741	2758 0	13 1			193	
							3015 9				46 8					
11		17640 X	15341	-0-	-2299	-0-	72 1	11933 2	Y	3033	3000 0	12 1			203	
							3336 9				11 8					
12		17763 X	16063	-0-	-1700	-0-	88 1	12553 2	Y	3111	2671 0	14 1			600	
							3422 9				29 8					
*01		17732 X	15496	-0-	-2236	-0-	96 1	12415 2	Y	2714	3017 0	42 1			224	
							2985 9				31 8					
*02		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	96 1	10492 2	Y	2448	2452 0	11 1			204	
							2693 9				5 8					
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-		14610
09		17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	15473 2	1833 9	Y	1666	1547 1	2 8			463	
10		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	15011 2	1978 9	Y	1798	1978 1	1 8			282	
11		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-			Y	38	192 1	2 8			126	
12		17887 X	11558	-0-	-6329	-0-	9973 2	1585 9	Y	1441	1222 1	1 8			344	
01		17887 X	9953	-0-	-7934	-0-	8031 2	1922 9	Y	1747	1733 1	1 8			357	
02		16733 X	12542	-0-	-4191	-0-	10778 2	1764 9	Y	1604	1559 1	3 8			399	
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-		14595
09		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	14636 2	1493 9	Y	1357	1171 1	2 8			503	
10		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	14204 2	1447 9	Y	1315	1591 1	1 8			226	
11		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	17596 2	1425 9	Y	1295	1206 1	2 8			313	
12		19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	17627 2	1783 9	Y	1621	1648 1	1 8			285	
01		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	9357 2	1630 9	Y	1482	1559 1	1 8			207	
02		18386 X	12954	-0-	-5432	-0-	11688 2	1266 9	Y	1151	990 1	3 8			365	
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID ->	285192	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12809	-		17336
09		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	8983 2	221 4	Y	2623	1958 0	506 1			274	
							2885 9				6 8					
10		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	9455 2	12 4	Y	2525	2487 0	235 1			67	
							2778 9				10 8					
11		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	10231 2	16 4	Y	2350	2319 0	8 1			87	
							2585 9				3 8					
12		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	15648 2	2906 9	Y	2642	2484 0	14 1			223	
											8 8					
*01		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	10034 2	10 4	Y	2326	2429 0	27 1			86	
							2559 9				7 8					
02		12412 X	8377	-0-	-4035	-0-	5923 2	2454 9	Y	2231	2148 0	5 1			162	
											2 8					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10506	-	17769		
09	53940 X	48131	-0-	-5809	-0-	42867 2	5264 9	Y	4785	4745 1	7 8	192		
10	54777 X	49161	-0-	-5616	-0-	43779 2	13 4	Y	4881	451 0	4410 1	209		
11	50400 X	47181	-0-	-3219	-0-	5369 9	14 1	Y	4784	4656 0	204 1	120		
12	52080 X	48321	-0-	-3759	-0-	12 4	5262 9	Y	4704	4274 0	244 1	304		
01	50034 X	44073	-0-	-5961	-0-	56 1	43018 2	Y	4406	4381 0	186 1	141		
02	44660 X	41850	-0-	-2810	-0-	73 4	5174 9	Y	4287	4086 0	155 1	178		
						52 1	39023 2	Y						
						151 4	4847 9	Y						
						50 1	36872 2	Y						
						212 4	4716 9	Y						
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10585	-	17686		
09	44220 X	39958	-0-	-4262	-0-	36418 2	3540 9	Y	3218	3200 1	5 8	128		
10	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	42775 2	11 4	Y	3610	325 0	3260 1	151		
11	91417 X	91417	-0-	-0-	-0-	3971 9	20 1	Y	7333	6849 0	440 1	181		
12	69784 X	69784	-0-	-0-	-0-	17 4	8066 9	Y	5745	5157 0	403 1	364		
01	47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	62 1	63322 2	Y	3704	3717 0	233 1	116		
02	88363 X	37945	-0-	-50418	-0-	80 4	6320 9	Y	2870	2700 0	163 1	117		
						46 1	43588 2	Y						
						135 4	4074 9	Y						
						40 1	34580 2	Y						
						168 4	3157 9	Y						
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10374	-	17720		
09	44575 X	44575	-0-	-0-	-0-	40233 2	4342 9	Y	3947	3908 1	6 8	157		
10	42532 X	35278	-0-	-7254	-0-	31880 2	7 4	Y	3083	283 0	2825 1	130		
11	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	3391 9	14 1	Y	8007	7645 0	277 1	203		
12	87711 X	87711	-0-	-0-	-0-	11 4	8808 9	Y	11602	10462 0	590 1	750		
01	42532 X	37581	-0-	-4951	-0-	76 1	74774 2	Y	4519	4908 0	215 1	144		
02	54375 X	21085	-0-	-33290	-0-	99 4	12762 9	Y	2244	2181 0	108 1	92		
						49 1	32419 2	Y						
						142 4	4971 9	Y						
						35 1	18434 2	Y						
						148 4	2468 9	Y						
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10584	-	17823		
09	58770 X	45452	-0-	-13318	-0-	39180 2	6272 9	Y	5702	5661 1	5 8	230		
10	60729 X	25207	-0-	-35522	-0-	21680 2	5 4	Y	3202	309 0	2983 1	139		
11	58770 X	16781	-0-	-41989	-0-	3522 9	7 1	Y	2344	2330 0	73 1	59		
12	57195 X	44435	-0-	-12760	-0-	6 4	2578 9	Y	6221	5580 0	289 1	404		
01	50716 X	26172	-0-	-24544	-0-	56 1	37464 2	Y	3551	3694 0	142 1	114		
02	40165 X	24687	-0-	-15478	-0-	72 4	6843 9	Y	3078	2926 0	121 1	127		
						48 1	22079 2	Y						
						139 4	3906 9	Y						
						39 1	21096 2	Y						
						166 4	3386 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//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

		WELL #: 306H		RRCID -> 285366		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102						
09	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	15324	2	1786	9	Y	1624	1546	1	3	8	374
10	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	15944	2	33	4	Y	1610	1600	1	2	8	382
						1771 9										
11	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	14774	2	1689	9	Y	1535	1595	1	7	8	315
12	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	13646	2	1595	9	Y	1450	1415	1	1	8	349
01	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	11076	2	282	4	Y	1157	1000	1	1	8	505
						1273 9										
*02	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	15255	2	99	4	Y	1462	1392	1	6	8	569
						1608 9										

LINK VJ RANCH 14-23 H		WELL #:		8H		RRCID -> 285470		COMPL. DATE 06/22/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193				
09	40140 X	28956	-0-	-11184	-0-	22105	2	6851	9	Y	6228	6205	1	77	8	113
10	40734 X	27829	-0-	-12905	-0-	21316	2	33	4	Y	5891	5937	1	3	8	64
						6480 9										
11	37110 X	16392	-0-	-20718	-0-	11130	2	3	4	Y	4781	4802	1	2	8	41
						5259 9										
12	35588 X	24866	-0-	-10722	-0-	18494	2	60	4	Y	5738	5555	1			224
						6312 9										
01	35371 X	-0-	-0-	-35371	-0-					Y	20	243	1			1
02	27985 X	1957	-0-	-26028	-0-	1537	2	9	4	Y	374	333	1			42
						411 9										

STATE RIO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285523		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957				
09	53310 X	50726	-0-	-2584	-0-	41301	2	9425	9	Y	8568	8417	1	8	8	358
10	55087 X	48959	-0-	-6128	-0-	38817	2	8	4	Y	9213	1646	0	7685	1	236
						10134 9										
11	53310 X	50091	-0-	-3219	-0-	39220	2	10871	9	Y	9883	9710	0	228	1	164
						17 8										
12	55056 X	41955	-0-	-13101	-0-	34829	2	7126	9	Y	6478	6128	0	181	1	329
						4 8										
01	52421 X	29364	-0-	-23057	-0-	23196	2	4	4	Y	5604	5503	0	190	1	238
						6164 9										
02	49039 X	23149	-0-	-25890	-0-	16271	2	281	4	Y	5997	5997	0	118	1	112
						6597 9										

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 285545		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426				
09	57690 X	38292	-0-	-19398	-0-	33565	2	4727	9	Y	4297	4314	1	23	8	47
10	59799 X	40169	-0-	-19630	-0-	34569	2	756	4	Y	4404	4318	1	4	8	129
						4844 9										
11	57870 X	36681	-0-	-21189	-0-	32289	2	1	4	Y	3992	3998	1	9	8	114
						4391 9										
12	51522 X	34290	-0-	-17232	-0-	30429	2	3861	9	Y	3510	3482	1	2	8	140
01	42997 X	28635	-0-	-14362	-0-	25178	2	3457	9	Y	3143	3176	1	5	8	102
02	37584 X	24908	-0-	-12676	-0-	21617	2	2	4	Y	2990	3002	1	8	8	82
						3289 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

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
09	68910 X	45739	-0-	-23171	-0-	40581	2	5158	9	Y	4689	4712	1	52
10	60574 X	45133	-0-	-15441	-0-	39224	2	806	4	Y	4639	4552	1	136
						5103	9							
11	54960 X	46163	-0-	-8797	-0-	41084	2	1	4	Y	4616	4612	1	132
						5078	9							
12	56792 X	48041	-0-	-8751	-0-	43380	2	4661	9	Y	4237	4199	1	168
01	53719 X	53719	-0-	-0-	-0-	48295	2	5424	9	Y	4931	4935	1	159
*02	46483 X	46483	-0-	-0-	-0-	41859	2	2	4	Y	4202	4238	1	114
						4622	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

09	50910 X	39428	-0-	-11482	-0-	34609	2	4819	9	Y	4381	4410	1	48
10	52607 X	36578	-0-	-16029	-0-	31324	2	523	4	Y	4301	4219	1	127
						4731	9							
11	49320 X	40832	-0-	-8488	-0-	36102	2	1	4	Y	4299	4297	1	123
						4729	9							
12	50964 X	44042	-0-	-6922	-0-	38996	2	5046	9	Y	4587	4525	1	184
01	46438 X	41017	-0-	-5421	-0-	36489	2	4528	9	Y	4116	4164	1	133
02	39469 X	38173	-0-	-1296	-0-	33964	2	1	4	Y	3825	3847	1	104
						4208	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

09	66180 X	57738	-0-	-8442	-0-	48788	2	8950	9	Y	8136	8084	1	203
10	65162 X	56813	-0-	-8349	-0-	47903	2	71	4	Y	8035	2247	0	127
						8839	9					4	8	
11	63060 X	49435	-0-	-13625	-0-	41429	2	8006	9	Y	7278	6942	0	85
												15	8	
12	65162 X	50115	-0-	-15047	-0-	41952	2	8163	9	Y	7421	6982	0	216
												3	8	
01	79051 X	79051	-0-	-0-	-0-	64508	2	104	4	Y	13126	12813	0	132
						14439	9					3	8	
*02	77481 X	77481	-0-	-0-	-0-	62511	2	14970	9	Y	13609	13264	0	130
												9	8	

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

09	34650 X	21696	-0-	-12954	-0-	17017	2	4679	9	Y	4254	4200	0	74
												6	8	
10	34999 X	23772	-0-	-11227	-0-	17599	2	868	4	Y	4823	4696	0	102
						5305	9					3	8	
11	33870 X	22364	-0-	-11506	-0-	17443	2	55	4	Y	4424	4334	0	102
						4866	9					5	8	
12	27827 X	27827	-0-	-0-	-0-	22082	2	5745	9	Y	5223	4894	0	343
												1	8	
01	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	27787	2	6042	9	Y	5493	5643	0	98
												4	8	
*02	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	23885	2	12	4	Y	4627	4558	0	90
						5090	9					7	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10505	-	19073					
09		88560 X	67162	-0-	-21398	-0-	63471 3566 9	2	35	4	Y	3324	3150	1	130	8	158
10		84413 X	61256	-0-	-23157	-0-	57682 3543 9	2	31	4	Y	3221	3147	1	136	8	96
11		76530 X	52958	-0-	-23572	-0-	49758 2837 9	2	363	4	Y	2579	2445	1	134	8	96
12		78368 X	53377	-0-	-24991	-0-	49404 3188 9	2	785	4	Y	2898	2603	1	83	8	308
01		74276 X	51518	-0-	-22758	-0-	45175 2932 9	2	3411	4	Y	2665	2692	1	68	8	213
02		64931 X	49385	-0-	-15546	-0-	45869 2802 9	2	714	4	Y	2547	2425	1	60	8	275
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10567	-	19023					
09		95070 X	66943	-0-	-28127	-0-	61704 5205 9	2	34	4	Y	4732	4479	1	184	8	225
10		90427 X	60877	-0-	-29550	-0-	55742 5105 9	2	30	4	Y	4641	4532	1	196	8	138
11		77640 X	50948	-0-	-26692	-0-	46604 4001 9	2	343	4	Y	3637	3452	1	188	8	135
12		77872 X	47262	-0-	-30610	-0-	42881 3808 9	2	573	4	Y	3462	3126	1	104	8	367
01		73563 X	47079	-0-	-26484	-0-	41118 3977 9	2	1984	4	Y	3615	3600	1	93	8	289
02		55941 X	43081	-0-	-12860	-0-	39057 3674 9	2	350	4	Y	3340	3189	1	79	8	361
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10740	-	18923					
09		63030 X	52609	-0-	-10421	-0-	44731 44822 2	2	7878	9	Y	7162	7115	1	6	8	178
10		60047 X	52764	-0-	-7283	-0-	44822 7893 9	2	49	4	Y	7175	1992	0	5245	1	113
11		58110 X	46656	-0-	-11454	-0-	39493 13 8	2	7163	9	Y	6512	6134	0	403	1	75
12		57815 X	45739	-0-	-12076	-0-	38621 2 8	2	7118	9	Y	6471	6025	0	332	1	187
01		54994 X	41639	-0-	-13355	-0-	35020 6565 9	2	54	4	Y	5968	5841	0	253	1	59
02		42920 X	36119	-0-	-6801	-0-	30322 7 8	2	5797	9	Y	5270	5078	0	194	1	50
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10652	-	18455					
09		66300 X	55184	-0-	-11116	-0-	47881 44006 2	2	7303	9	Y	6639	6595	1	12	8	164
10		64635 X	50769	-0-	-13866	-0-	44006 6708 9	2	55	4	Y	6098	1676	0	4488	1	95
11		60690 X	45722	-0-	-14968	-0-	39244 13 8	2	6478	9	Y	5889	5454	0	450	1	67
12		62713 X	50288	-0-	-12425	-0-	43472 3 8	2	6816	9	Y	6196	5659	0	426	1	175
01		59086 X	46889	-0-	-12197	-0-	40668 6146 9	2	75	4	Y	5587	5369	0	334	1	54
*02		46339 X	46339	-0-	-0-	-0-	40662 9 8	2	5677	9	Y	5161	4862	0	296	1	48

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 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 AMT CODE	* EOM BALANCE				
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221				
09		78120 X	65417	-0-	-12703	-0-	55093	2	10324	9	Y	9385	9312	1	15	8	235
10		74958 X	27334	-0-	-47624	-0-	23062	2	39	4	Y	3848	1116	0	2902	1	61
							4233	9					4	8			
11		72540 X	45865	-0-	-26675	-0-	37407	2	8458	9	Y	7689	7215	0	416	1	89
													30	8			
12		74958 X	47931	-0-	-27027	-0-	38753	2	9178	9	Y	8344	7824	0	361	1	243
													5	8			
01		69502 X	42334	-0-	-27168	-0-	34334	2	77	4	Y	7203	7096	0	268	1	72
							7923	9					10	8			
02		58174 X	35568	-0-	-22606	-0-	28824	2	6744	9	Y	6131	5931	0	199	1	58
													15	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451				
09		55260 X	44018	-0-	-11242	-0-	37399	2	6619	9	Y	6017	5979	1	8	8	150
10		55149 X	46049	-0-	-9100	-0-	39207	2	49	4	Y	6175	1712	0	4514	1	97
							6793	9					2	8			
11		52620 X	39170	-0-	-13450	-0-	33330	2	5840	9	Y	5309	5129	0	204	1	63
													10	8			
12		50003 X	45812	-0-	-4191	-0-	39049	2	6763	9	Y	6148	5838	0	190	1	181
													2	8			
01		47864 X	43606	-0-	-4258	-0-	37299	2	60	4	Y	5679	5647	0	152	1	57
							6247	9					4	8			
02		40252 X	37584	-0-	-2668	-0-	32181	2	5403	9	Y	4912	4799	0	116	1	47
													7	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520				
09		78240 X	69204	-0-	-9036	-0-	59760	2	9444	9	Y	8585	8516	1	16	8	214
10		81599 X	81599	-0-	-0-	-0-	70947	2	88	4	Y	9604	2652	0	7011	1	150
							10564	9					5	8			
11		98048 X	98048	-0-	-0-	-0-	85186	2	12862	9	Y	11693	11221	0	465	1	138
													19	8			
12		99106 X	99106	-0-	-0-	-0-	85447	2	13659	9	Y	12417	11492	0	703	1	356
													4	8			
01		81592 X	63571	-0-	-18021	-0-	54358	2	96	4	Y	8288	8180	0	375	1	82
							9117	9					7	8			
02		93322 X	50214	-0-	-43108	-0-	42980	2	7234	9	Y	6576	6324	0	262	1	62
													10	8			
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10691	-	18900				
09		76830 X	61590	-0-	-15240	-0-	52638	2	8952	9	Y	8138	8064	1	15	8	202
10		69719 X	53750	-0-	-15969	-0-	45769	2	58	4	Y	7203	2005	0	5283	1	113
							7923	9					4	8			
11		66360 X	50813	-0-	-15547	-0-	43288	2	7525	9	Y	6841	6596	0	262	1	81
													15	8			
12		63643 X	49935	-0-	-13708	-0-	42629	2	7306	9	Y	6642	6319	0	205	1	196
													3	8			
01		63643 X	48434	-0-	-15209	-0-	41304	2	70	4	Y	6418	6377	0	167	1	65
							7060	9					5	8			
*02		46923 X	46923	-0-	-0-	-0-	39950	2	6973	9	Y	6339	6191	0	143	1	61
													9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		41730 X	30827	-0-	-10903	-0-	24280	2	6547	9	Y	5952	5910	107
10		39866 X	32456	-0-	-7410	-0-	25519	2	23	4	Y	6285	6320	68
							6914	9						
11		35640 X	27593	-0-	-8047	-0-	21717	2	2	4	Y	5340	5361	45
							5874	9						
12		31992 X	27922	-0-	-4070	-0-	21957	2	39	4	Y	5387	5220	212
							5926	9						
01		32457 X	8772	-0-	-23685	-0-	6607	2	21	4	Y	1949	2051	110
							2144	9						
02		25723 X	21498	-0-	-4225	-0-	15629	2	132	4	Y	5215	4716	609
							5737	9						

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
09		70890 X	57479	-0-	-13411	-0-	50953	2	6526	9	Y	5933	5974	64
10		72788 X	52231	-0-	-20557	-0-	46119	2	8	4	Y	5549	1586	61
							6104	9						
11		65820 X	48456	-0-	-17364	-0-	42746	2	5710	9	Y	5191	4987	64
							60	1						
12		61380 X	48927	-0-	-12453	-0-	5859	9	43008	2	Y	5326	5018	199
							238	1						
01		59396 X	53851	-0-	-5545	-0-	173	4	47813	2	Y	5115	5053	97
							244	1						
02		50141 X	48337	-0-	-1804	-0-	147	4	43345	2	Y	4183	4072	72
							147	4						

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
09		48540 X	41433	-0-	-7107	-0-	32582	2	8851	9	Y	8046	7995	146
10		50375 X	41295	-0-	-9080	-0-	32608	2	40	4	Y	7861	7918	86
							8647	9						
11		48750 X	42645	-0-	-6105	-0-	34306	2	4	4	Y	7577	7597	64
							8335	9						
12		49755 X	33720	-0-	-16035	-0-	26128	2	66	4	Y	6842	6638	268
							7526	9						
01		44361 X	12250	-0-	-32111	-0-	9292	2	39	4	Y	2654	2772	149
							2919	9						
02		36598 X	8343	-0-	-28255	-0-	5499	2	123	4	Y	2474	2334	289
							2721	9						

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191														
09		57090 X	49057	-0-	-8033	-0-	38168	2	10889	9	Y	9899	9815	179
10		58993 X	45142	-0-	-13851	-0-	35280	2	41	4	Y	8928	9005	97
							9821	9						
11		47820 X	40940	-0-	-6880	-0-	31786	2	4	4	Y	8318	8341	70
							9150	9						
12		50685 X	38248	-0-	-12437	-0-	29403	2	70	4	Y	7977	7737	310
							8775	9						
01		50685 X	332	-0-	-50353	-0-	22	2	5	4	Y	277	571	16
							305	9						
02		41644 X	357	-0-	-41287	-0-	20	2	36	4	Y	274	257	33
							301	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-	17892				
09		70140 X	63801	-0-	-6339	-0-	52908 2	10893 9	Y	9903	9975 1	11 8	108				
10		72478 X	59555	-0-	-12923	-0-	49216 2	11 4	Y	9389	2732 0	6656 1	106				
							10328 9				3 8						
11		63150 X	54785	-0-	-8365	-0-	45138 2	9647 9	Y	8770	8542 0	214 1	109				
							58 1	41294 2	Y	8224	7846 0	175 1	310				
							9046 9				2 8						
01		65937 X	49574	-0-	-16363	-0-	203 1	40750 2	Y	7703	7717 0	145 1	147				
							148 4	8473 9			4 8						
02		50344 X	48303	-0-	-2041	-0-	233 1	39739 2	Y	7445	7331 0	125 1	129				
							141 4	8190 9			7 8						
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-	16886		
09		30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	25358 2	630 4	Y	3884	2901 0	754 1	404				
							4272 9				15 8						
10		26598 X	26079	-0-	-519	-0-	22178 2	28 4	Y	3521	3461 0	340 1	93				
							3873 9				31 8						
11		28050 X	25549	-0-	-2501	-0-	22245 2	36 4	Y	2971	2921 0	24 1	109				
							3268 9				10 8						
12		31279 X	27253	-0-	-4026	-0-	23457 2	1 4	Y	3450	3216 0	28 1	290				
							3795 9				25 8						
*01		31279 X	24106	-0-	-7173	-0-	20797 2	22 4	Y	2988	3073 0	74 1	108				
							3287 9				23 8						
*02		24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	21042 2	3103 9	Y	2821	2697 0	24 1	203				
											5 8						
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-	16730		
09		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	6874 2	169 4	Y	2077	1535 0	397 1	215				
							2285 9				19 8						
10		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	6833 2	8 4	Y	2205	2116 0	202 1	58				
							2426 9				44 8						
11		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	6926 2	11 4	Y	2102	2059 0	9 1	77				
							2312 9				15 8						
12		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	7306 2	2586 9	Y	2351	2186 0	10 1	197				
											35 8						
*01		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	7336 2	8 4	Y	1925	1991 0	30 1	70				
							2118 9				31 8						
*02		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	6911 2	1961 9	Y	1783	1708 0	9 1	129				
											7 8						
		STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286677	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10600	-	17969		
09		78330 X	53102	-0-	-25228	-0-	46525 2	6577 9	Y	5979	6015 1	12 8	64				
10		80941 X	56758	-0-	-24183	-0-	49885 2	10 4	Y	6239	1771 0	4460 1	69				
							6863 9				3 8						
11		72750 X	52498	-0-	-20252	-0-	46337 2	6161 9	Y	5601	5374 0	216 1	68				
											12 8						
12		55692 X	55692	-0-	-0-	-0-	62 1	49033 2	Y	5997	5636 0	204 1	223				
							6597 9				2 8						
01		56761 X	54997	-0-	-1764	-0-	220 1	47824 2	Y	6175	6109 0	167 1	117				
							160 4	6793 9			5 8						
02		53099 X	50702	-0-	-2397	-0-	229 1	44124 2	Y	5646	5522 0	136 1	97				
							138 4	6211 9			8 8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B 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	BALANCE	
09	63990 X	47927	-0-	-16063	-0-		42473	2	5454	9	Y	4958	4990	1	10 8	53
10	64232 X	46074	-0-	-18158	-0-		40558	2	7	4	Y	5008	1419	0	3584 1	55
11	57900 X	41277	-0-	-16623	-0-		5509	9					3	8		
12	55676 X	43562	-0-	-12114	-0-		36321	2	4956	9	Y	4505	4313	0	181 1	55
01	50375 X	44125	-0-	-6250	-0-		46	1	38656	2	Y	4418	4135	0	172 1	164
02	41093 X	37506	-0-	-3587	-0-		4860	9					2	8		
							165	1	38890	2	Y	4500	4429	0	145 1	85
							120	4	4950	9			5	8		
							162	1	33040	2	Y	3824	3727	0	109 1	66
							98	4	4206	9			7	8		

STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018					TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686						
09	26520 X	16598	-0-	-9922	-0-		13608	2	2990	9	Y	2718	2667	0	32 1	67
10	27404 X	17444	-0-	-9960	-0-		14956	2	16	4	Y	2247	2238	0	12 1	37
*11	22080 X	15382	-0-	-6698	-0-		2472	9					27	8		
12	21142 X	16569	-0-	-4573	-0-		13663	2	17	4	Y	1547	1518	0	12 1	42
*01	18693 X	17128	-0-	-1565	-0-		1702	9					12	8		
02	16124 X	12614	-0-	-3510	-0-		15031	2	1538	9	Y	1398	1340	0	15 1	57
							15327	2	1801	9	Y	1637	1524	0	105 1	35
							10993	2	1621	9	Y	1474	1455	0	11 1	38
													30	8		
													5	8		

STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019					TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969						
09	67470 X	48144	-0-	-19326	-0-		42269	2	5875	9	Y	5341	5382	1	8 8	57
10	69719 X	53455	-0-	-16264	-0-		46982	2	7	4	Y	5878	1664	0	4204 1	64
11	63240 X	43535	-0-	-19705	-0-		6466	9					3	8		
12	58869 X	49307	-0-	-9562	-0-		38461	2	5074	9	Y	4613	4411	0	201 1	56
01	53444 X	46466	-0-	-6978	-0-		51	1	43341	2	Y	5377	5030	0	202 1	199
02	48082 X	41157	-0-	-6925	-0-		5915	9					2	8		
							185	1	40947	2	Y	4727	4673	0	160 1	89
							134	4	5200	9			4	8		
							195	1	36160	2	Y	4258	4143	0	125 1	73
							118	4	4684	9			6	8		

STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019					TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955						
09	69150 X	56452	-0-	-12698	-0-		47954	2	8498	9	Y	7725	7787	1	11 8	84
10	70990 X	58113	-0-	-12877	-0-		49091	2	9	4	Y	8194	2360	0	5824 1	91
11	63300 X	48586	-0-	-14714	-0-		9013	9					3	8		
12	63271 X	48463	-0-	-14808	-0-		40990	2	7596	9	Y	6905	6670	0	229 1	85
01	60016 X	42610	-0-	-17406	-0-		56	1	40982	2	Y	6750	6376	0	205 1	252
02	46922 X	25894	-0-	-21028	-0-		7425	9					2	8		
							186	1	35655	2	Y	6031	6015	0	149 1	115
							135	4	6634	9			4	8		
							160	1	21709	2	Y	3571	3536	0	80 1	62
							97	4	3928	9			8	8		

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	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 286886	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	-	20254				
09	78326 X	78326	-0-	-0-	-0-	3536	1 65117	2 Y	8768	8316	1 380	8	159
10	81372 X	81372	-0-	-0-	-0-	28 4	9645 9						
10	81372 X	81372	-0-	-0-	-0-	3455	1 67232	2 Y	8713	8657	1 102	8	113
11	75540 X	70319	-0-	-5221	-0-	1101	4 9584	9					
11	75540 X	70319	-0-	-5221	-0-	3169	1 59099	2 Y	7226	7129	1 61	8	149
12	80848 X	73093	-0-	-7755	-0-	102	4 7949	9					
12	80848 X	73093	-0-	-7755	-0-	3120	1 61615	2 Y	7348	7233	1 86	8	178
*01	81375 X	59267	-0-	-22108	-0-	275	4 8083	9					
*01	81375 X	59267	-0-	-22108	-0-	2846	1 50015	2 Y	5598	5580	1 102	8	94
02	76125 X	50009	-0-	-26116	-0-	248	4 6158	9					
02	76125 X	50009	-0-	-26116	-0-	3210	1 41043	2 Y	4820	4774	1 56	8	84
						454	4 5302	9					
STATE RIO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	-	18139				
09	202440 X	61962	-0-	-140478	-0-	50980	2 10982	9 Y	9984	9817	1 14	8	416
10	50573 X	50573	-0-	-0-	-0-	42895	2 8	4 Y	6973	1255	0 5953	1	176
11	78030 X	43596	-0-	-34434	-0-	7670	9						
11	78030 X	43596	-0-	-34434	-0-	34697	2 8899	9 Y	8090	7910	0 206	1	134
12	69688 X	44127	-0-	-25561	-0-	16 8							
12	69688 X	44127	-0-	-25561	-0-	35636	2 8491	9 Y	7719	7144	0 319	1	387
01	66278 X	49084	-0-	-17194	-0-	3 8							
01	66278 X	49084	-0-	-17194	-0-	41420	2 6	4 Y	6962	6743	0 311	1	293
02	59885 X	52626	-0-	-7259	-0-	7658	9						
02	59885 X	52626	-0-	-7259	-0-	43290	2 323	4 Y	8194	8038	0 287	1	151
						9013	9						
STATE RIO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671	-	18048				
09	289560 X	56432	-0-	-233128	-0-	46847	2 9585	9 Y	8714	8611	1 8	8	363
10	51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	40807	2 10	4 Y	10029	1791	0 8339	1	258
11	72510 X	55823	-0-	-16687	-0-	11032	9						
11	72510 X	55823	-0-	-16687	-0-	46909	2 8914	9 Y	8104	7950	0 257	1	133
12	74927 X	52063	-0-	-22864	-0-	22 8							
12	74927 X	52063	-0-	-22864	-0-	43169	2 8894	9 Y	8085	7439	0 373	1	403
01	74927 X	60043	-0-	-14884	-0-	3 8							
01	74927 X	60043	-0-	-14884	-0-	49187	2 7	4 Y	9863	9489	0 357	1	418
*02	75628 X	75628	-0-	-0-	-0-	10849	9						
*02	75628 X	75628	-0-	-0-	-0-	62980	2 448	4 Y	11091	10888	0 404	1	204
						12200	9						
STATE RIO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667	-	18130				
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	56864	2 12608	9 Y	11462	11280	1 12	8	477
10	66121 X	66121	-0-	-0-	-0-	55915	2 13	4 Y	9266	1648	0 7856	1	234
11	52426 X	52426	-0-	-0-	-0-	10193	9						
11	52426 X	52426	-0-	-0-	-0-	43520	2 8906	9 Y	8096	7892	0 286	1	133
12	54815 X	54815	-0-	-0-	-0-	19 8							
12	54815 X	54815	-0-	-0-	-0-	44355	2 10460	9 Y	9509	8894	0 261	1	484
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3 8							
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	2398	2 1	4 Y	1433	1838	0 15	1	62
02	64960 X	28268	-0-	-36692	-0-	1576	9						
02	64960 X	28268	-0-	-36692	-0-	21501	2 281	4 Y	5896	5700	0 123	1	110
						6486	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ 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	EOM BALANCE			
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10750	-	20781		
09	249180 X	81994	-0-	-167186	-0-	63105 2 18113 9	776 4	Y	16466	16538 1	15 8	75		
10	257486 X	59338	-0-	-198148	-0-	42645 2 13508 9	3185 4	Y	12280	3405 0 6 8	8887 1	57		
11	125610 X	68053	-0-	-57557	-0-	52769 2 15164 9	120 4	Y	13785	13491 0 15 8	212 1	124		
12	129797 X	63685	-0-	-66112	-0-	49033 2	14652 9	Y	13320	12950 0 3 8	297 1	194		
01	102393 X	59731	-0-	-42662	-0-	46485 2 13231 9	15 4	Y	12028	11912 0 9 8	215 1	86		
02	79257 X	53425	-0-	-25832	-0-	41568 2 11686 9	171 4	Y	10624	10478 0 16 8	133 1	83		
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10818	-	20775		
09	265080 X	102993	-0-	-162087	-0-	80140 2 22509 9	344 4	Y	20463	20537 1	16 8	93		
10	273916 X	99186	-0-	-174730	-0-	76846 2 21484 9	856 4	Y	19531	5432 0 9 8	14092 1	91		
11	135990 X	66939	-0-	-69051	-0-	51581 2 15249 9	109 4	Y	13863	13521 0 13 8	296 1	124		
12	132308 X	77308	-0-	-55000	-0-	59738 2	17570 9	Y	15973	15553 0 3 8	308 1	233		
01	117304 X	71653	-0-	-45651	-0-	55863 2 15773 9	17 4	Y	14339	14211 0 10 8	249 1	102		
02	99557 X	62748	-0-	-36809	-0-	48699 2 13851 9	198 4	Y	12592	12418 0 16 8	162 1	98		
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11212	-	20927		
09	304950 X	143978	-0-	-160972	-0-	118932 2	25046 9	Y	22769	22848 1	16 8	104		
10	315115 X	139644	-0-	-175471	-0-	114792 2 24261 9	591 4	Y	22055	6081 0 8 8	15968 1	102		
11	193830 X	128767	-0-	-65063	-0-	106127 2 22458 9	182 4	Y	20416	19794 0 14 8	529 1	181		
12	185225 X	125029	-0-	-60196	-0-	102805 2	22224 9	Y	20204	19515 0 3 8	575 1	292		
01	162254 X	117837	-0-	-44417	-0-	97443 2 20372 9	22 4	Y	18520	18211 0 11 8	459 1	131		
02	139171 X	103714	-0-	-35457	-0-	85637 2 17831 9	246 4	Y	16210	15842 0 17 8	357 1	125		
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:	1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11367	-	18550		
09	167940 X	71029	-0-	-96911	-0-	54020 2 16930 9	79 4	Y	15391	15061 1	185 8	361		
10	173538 X	68769	-0-	-104769	-0-	51622 2	17147 9	Y	15588	15875 1	13 8	61		
11	167940 X	58998	-0-	-108942	-0-	45357 2 13549 9	92 4	Y	12317	12313 1	5 8	60		
12	82460 X	61902	-0-	-20558	-0-	49026 2 12767 9	109 4	Y	11606	11474 1		192		
01	82460 X	56112	-0-	-26348	-0-	44556 2 11446 9	110 4	Y	10405	10344 1	2 8	251		
02	68672 X	43413	-0-	-25259	-0-	31285 2 8753 9	3375 4	Y	7957	7865 1		343		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D		//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	
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:	4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11428	-	18684					
09		176100 X	63604	-0-	-112496	-0-	49995 13536 9	2	73	4	Y	12305	12019	1	175	8	286
10		181970 X	66674	-0-	-115296	-0-	51981	2	14693	9	Y	13357	13584	1	8	8	51
11		176100 X	65860	-0-	-110240	-0-	52633 13119 9	2	108	4	Y	11926	11913	1	5	8	59
12		79980 X	58611	-0-	-21369	-0-	46526 11981 9	2	104	4	Y	10892	10774	1			177
01		79980 X	53016	-0-	-26964	-0-	41925 10987 9	2	104	4	Y	9988	9927	1	2	8	236
02		63655 X	45064	-0-	-18591	-0-	32521 9034 9	2	3509	4	Y	8213	8098	1			351
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11391	-	18631					
09		201120 X	56570	-0-	-144550	-0-	43550 12956 9	2	64	4	Y	11778	11519	1	135	8	276
10		207824 X	55165	-0-	-152659	-0-	43365	2	11800	9	Y	10727	10956	1	5	8	42
11		201120 X	51948	-0-	-149172	-0-	41025 10839 9	2	84	4	Y	9854	9844	1	4	8	48
12		64418 X	48154	-0-	-16264	-0-	37453 10617 9	2	84	4	Y	9652	9540	1			160
01		64418 X	45826	-0-	-18592	-0-	35717 10021 9	2	88	4	Y	9110	9050	1	2	8	218
02		54694 X	39810	-0-	-14884	-0-	27657 9175 9	2	2978	4	Y	8341	8212	1			347
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11402	-	18688					
09		171390 X	66869	-0-	-104521	-0-	51914 14879 9	2	76	4	Y	13526	13170	1	181	8	316
10		177103 X	53811	-0-	-123292	-0-	41484	2	12327	9	Y	11206	11473	1	6	8	43
11		171390 X	53474	-0-	-117916	-0-	41171 12219 9	2	84	4	Y	11108	11092	1	5	8	54
12		69099 X	53262	-0-	-15837	-0-	41508 11661 9	2	93	4	Y	10601	10478	1			177
01		69099 X	34410	-0-	-34689	-0-	26347 7998 9	2	65	4	Y	7271	7269	1	2	8	177
02		64641 X	36917	-0-	-27724	-0-	25695 8454 9	2	2768	4	Y	7685	7529	1			333
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11479	-	18598					
09		151230 X	50925	-0-	-100305	-0-	39568 11299 9	2	58	4	Y	10272	10004	1	158	8	240
10		156271 X	47486	-0-	-108785	-0-	37122	2	10364	9	Y	9422	9619	1	6	8	37
11		151230 X	21714	-0-	-129516	-0-	16475 5206 9	2	33	4	Y	4733	4745	1	2	8	23
12		57226 X	29698	-0-	-27528	-0-	22374 7274 9	2	50	4	Y	6613	6528	1			108
01		57226 X	10700	-0-	-46526	-0-	8008 2672 9	2	20	4	Y	2429	2479	1			58
02		49242 X	594	-0-	-48648	-0-	408 142 9	2	44	4	Y	129	182	1			5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	200490 X	73514	-0-	-126976	-0-	57022 2	16492 9	Y	14993	15038 1	14 8	69		
10	207173 X	74109	-0-	-133064	-0-	57517 2	45 4	Y	15043	4173 0	10861 1	70		
11	200490 X	68201	-0-	-132289	-0-	16547 9	346 4	Y	13527	13180 0	280 1	121		
12	78523 X	72298	-0-	-6225	-0-	52975 2	15848 9	Y	14407	14020 0	295 1	210		
01	78523 X	68109	-0-	-10414	-0-	14880 9	20 4	Y	13184	13032 0	258 1	94		
02	71050 X	59405	-0-	-11645	-0-	56450 2	219 4	Y	11363	11189 0	163 1	88		

LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID -> 287297		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603				
09	66510 X	41686	-0-	-24824	-0-	31468 2	187 4	Y	9119	8789 1	152 8	213		
10	68727 X	41532	-0-	-27195	-0-	10031 9	9702 9	Y	8820	8993 1	6 8	34		
11	66510 X	37030	-0-	-29480	-0-	31830 2	58 4	Y	7700	7692 1	4 8	38		
12	43090 X	39305	-0-	-3785	-0-	28502 2	68 4	Y	7793	7702 1		129		
01	43090 X	36649	-0-	-6441	-0-	8470 9	71 4	Y	7022	6980 1	2 8	169		
02	40310 X	32892	-0-	-7418	-0-	30665 2	2527 4	Y	6302	6200 1		271		

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287618		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393				
09	310950 X	88145	-0-	-222805	-0-	6414 1	72745 2	Y	8141	7690 1	411 8	146		
10	321315 X	122762	-0-	-198553	-0-	31 4	8955 9	Y	11087	10945 1	145 8	143		
11	310950 X	115326	-0-	-195624	-0-	5265 1	103602 2	Y	9851	9693 1	99 8	202		
12	321315 X	117079	-0-	-204236	-0-	1699 4	12196 9	Y	9677	9506 1	139 8	234		
*01	90935 X	90935	-0-	-0-	-0-	4280 1	100037 2	Y	7131	7081 1	165 8	119		
02	114840 X	90094	-0-	-24746	-0-	173 4	10836 9	Y	7279	7173 1	98 8	127		

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287619		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387				
09	263610 X	108433	-0-	-155177	-0-	95815 2	41 4	Y	11434	10822 1	531 8	207		
10	272397 X	71301	-0-	-201096	-0-	12577 9	60902 2	Y	7185	7191 1	108 8	93		
11	263610 X	70331	-0-	-193279	-0-	1497 1	7904 9	Y	7394	7245 1	90 8	152		
12	272397 X	59644	-0-	-212753	-0-	998 4	59955 2	Y	6164	6052 1	115 8	149		
*01	59339 X	59339	-0-	-0-	-0-	2140 1	8133 9	Y	6227	6110 1	163 8	103		
02	104806 X	64709	-0-	-40097	-0-	103 4	8133 9	Y	6597	6488 1	97 8	115		

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	287620	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10218	-	20455					
09		319440 X	151532	-0-	-167908	-0-	136121 15353	2 9	58	4	Y	13957	13222	1	630	8	252
10		330088 X	142904	-0-	-187184	-0-	126174 13994	2 9	2736	4	Y	12722	12654	1	156	8	164
11		319440 X	126002	-0-	-193438	-0-	113659 12147	2 9	196	4	Y	11043	10878	1	102	8	227
12		330088 X	102493	-0-	-227595	-0-	796 497	1 4	91986	2	Y	8376	8281	1	119	8	203
*01		86780 X	86780	-0-	-0-	-0-	2688 959	1 4	75562	2	Y	6883	6822	1	149	8	115
02		146479 X	71937	-0-	-74542	-0-	4725 857	1 4	59660	2	Y	6086	6011	1	84	8	106
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10314	-	20316					
09		231210 X	93019	-0-	-138191	-0-	5343 32	1 4	76403	2	Y	10219	9653	1	465	8	185
10		238917 X	93572	-0-	-145345	-0-	4685 1252	1 4	76503	2	Y	10120	10046	1	128	8	131
11		231210 X	85316	-0-	-145894	-0-	3805 123	1 4	71511	2	Y	8979	8839	1	86	8	185
12		238917 X	82214	-0-	-156703	-0-	3734 306	1 4	68601	2	Y	8703	8558	1	119	8	211
*01		75083 X	75083	-0-	-0-	-0-	3365 311	1 4	62787	2	Y	7836	7759	1	157	8	131
02		89929 X	72487	-0-	-17442	-0-	3199 670	1 4	60630	2	Y	7262	7175	1	91	8	127
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026					
09		622652 X	269840	-0-	-352812	-0-	224870 191952	2 2	44970	9	Y	40882	41103	1	48	8	185
10		335854 X	229575	-0-	-106279	-0-	191952 37510	2 9	113	4	Y	34100	9388	0	24639	1	158
11		325020 X	194477	-0-	-130543	-0-	162741 31456	2 9	280	4	Y	28596	27329	0	1173	1	250
12		335854 X	180151	-0-	-155703	-0-	152015 138622	2 2	28136	9	Y	25578	24665	0	789	1	369
01		335854 X	163030	-0-	-172824	-0-	138622 24376	2 9	32	4	Y	22160	21731	0	636	1	156
02		314186 X	139350	-0-	-174836	-0-	118505 20504	2 9	341	4	Y	18640	18152	0	482	1	143
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	-	20764					
09		SHUT IN	12201	-0-	12201	12201	9123 2879	2 9	199	4	N	2617	2099	1	15	8	503
10		SHUT IN	214132	-0-	214132	226333	158918 54666	2 9	548	4	N	49696	49851	1	30	8	318
11		SHUT IN	196633	-0-	196633	422966	150214 46415	2 9	4	4	N	42195	42223	1	76	8	214
*12		596324 X	173358	-0-	-422966	-0-	136422	2	36936	9	N	33578	33560	1	11	8	221
*01		208196 X	138871	-0-	-69325	-0-	108262 29836	2 9	773	4	N	27124	27288	1	17	8	40
*02		194764 X	124536	-0-	-70228	-0-	98542	2	25994	9	N	23631	23413	1	29	8	229

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
STATE CORREA UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334 - 21247								
09	SHUT IN	40535	-0-	40535	40535	34286 6109	2	140	4	N	5554	4458	1	38	8	1058
10	SHUT IN	270450	-0-	270450	310985	226789 42794	2	867	4	N	38904	39676	1	43	8	243
11	SHUT IN	285068	-0-	285068	596053	243207 41855	2	6	4	N	38050	37943	1	161	8	189
12	858228 X	262175	-0-	-596053	-0-	224816	2	37359	9	N	33963	33912	1	24	8	216
01	275962 X	221911	-0-	-54051	-0-	193106	2	28805	9	N	26186	26325	1	41	8	36
02	258158 X	185459	-0-	-72699	-0-	161569	2	23890	9	N	21718	21493	1	63	8	198
STATE ASPEN C UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562 - 18033								
*08	0	154129	-0-	154129	154129	133268 20011	2	850	4	N	18192	17583	1	215	8	394
*09	0	160511	-0-	160511	314640	141369 19089	2	53	4	N	17354	17298	1	31	8	419
*10	440439 X	125799	-0-	-314640	-0-	111679 14069	2	51	4	N	12790	4284 9	0	8626	1	290
*11	195870 X	97301	-0-	-98569	-0-	86498	2	10803	9	N	9821	9933	0	28	8	150
*12	202399 X	73510	-0-	-128889	-0-	65360 8120	2	30	4	N	7382	7243	0	4	8	285
01	202399 X	60723	-0-	-141676	-0-	52450 8097	2	176	4	N	7361	6846 3	0	344	1	453
02	189341 X	55714	-0-	-133627	-0-	48453 6938	2	323	4	N	6307	6113 10	0	224	1	413
STATE ASPEN C UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 08/02/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620 - 17921								
*08	0	107725	-0-	107725	107725	94366 12696	2	663	4	N	11542	11075	1	219	8	248
*09	0	133551	-0-	133551	241276	118045 15462	2	44	4	N	14056	13925	1	40	8	339
*10	355258 X	113982	-0-	-241276	-0-	101686 12250	2	46	4	N	11136	3720 12	0	7490	1	253
*11	144360 X	90482	-0-	-53878	-0-	80877	2	9605	9	N	8732	8810	0	42	8	133
*12	149172 X	54990	-0-	-94182	-0-	49043 5924	2	23	4	N	5385	5305	0	5	8	208
01	149172 X	37815	-0-	-111357	-0-	33179 4477	2	159	4	N	4070	3772 4	0	256	1	246
02	139548 X	37712	-0-	-101836	-0-	32608 4839	2	265	4	N	4399	4044 16	0	308	1	277
STATE APACHE 57				WELL #: 1602H	RRCID -> 288243	COMPL. DATE 06/04/2019	TOTAL DEPTH 10504	PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	64820	-0-	64820	64820	51357 13422	2	41	4	N	12202	11849 22	0	176	1	155

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10495 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	90744	-0-	90744	90744	72105 2	59 4	N	16891	16402 0 246 1
						18580 9				28 8 215

STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	136438	-0-	136438	136438	108659 2	86 4	N	25175	24447 0 371 1
						27693 9				37 8 320

STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10493 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN	56	-0-	56	56	56 2		Y	-0-	-0-

SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465		
07	0	213394	-0-	213394	213394	138082 2	1040 4	Y	67520	40174 0 26833 1
						74272 9				101 8 412
08	0	149685	-0-	149685	363079	97538 2	93 4	Y	47322	40676 0 6671 1
						52054 9				8 387
09	0	80842	-0-	80842	443921	53812 2	65 4	Y	24514	22556 0 1728 1
						26965 9				147 8 470
*10	516616 X	72695	-0-	-443921	-0-	45716 2	257 4	Y	24293	23199 0 1392 1
						26722 9				25 8 147
11	79170 X	68458	-0-	-10712	-0-	45156 2	126 4	Y	21069	20635 0 412 1
						23176 9				37 8 132
12	81809 X	63673	-0-	-18136	-0-	42449 2	170 4	Y	19140	18866 0 252 1
						21054 9				28 8 126
01	81809 X	11448	-0-	-70361	-0-	7913 2	3535 9	Y	3214	3168 0 123 1
										5 8 44
02	76531 X	40350	-0-	-36181	-0-	28032 2	41 4	Y	11161	10911 0 160 1
						12277 9				8 134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10581 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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

06	0	1228	-0-	1228	1228	569	2	305	4	Y	322						322
						354	9										
07	0	176649	-0-	176649	177877	130317	2	354	4	Y	41798	37925	0	3807	1		102
						45978	9					286	8				
08	0	67588	-0-	67588	245465	51113	2	472	4	Y	14548	13042	0	1471	1		134
						16003	9					3	8				
09	0	61768	-0-	61768	307233	45574	2	1766	4	Y	13116	12931	0	95	1		145
						14428	9					79	8				
*10	357264 X	50031	-0-	-307233	-0-	38066	2	71	4	Y	10813	10049	0	730	1		65
						11894	9					114	8				
11	184500 X	42006	-0-	-142494	-0-	31646	2	10360	9	Y	9418	9290	0	67	1		88
												38	8				
12	190650 X	41311	-0-	-149339	-0-	31283	2	10028	9	Y	9116	8858	0	40	1		214
												92	8				
01	190650 X	41632	-0-	-149018	-0-	31311	2	50	4	Y	9337	8512	0	866	1		92
						10271	9					81	8				
02	178350 X	19317	-0-	-159033	-0-	14312	2	252	4	Y	4321	3632	0	674	1		104
						4753	9					3	8				

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

09	SHUT IN	12205	-0-	12205	12205	8990	2	199	4	N	2742	2198	1	16	8		528
						3016	9										
10	SHUT IN	256535	-0-	256535	268740	193563	2	669	4	N	56639	56775	1	30	8		362
						62303	9										
11	SHUT IN	206045	-0-	206045	474785	157997	2	4	4	N	43676	43744	1	73	8		221
						48044	9										
12	SHUT IN	164593	-0-	164593	639378	129315	2	35278	9	N	32071	32071	1	10	8		211
01	SHUT IN	133490	-0-	133490	772868	105458	2	28032	9	N	25484	25640	1	17	8		38
02	SHUT IN	108885	-0-	108885	881753	86299	2	22586	9	N	20533	20342	1	26	8		203

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	59607 X	NO RPT	-0-	-59607	-0-						N	NO RPT					-0-
01	205313 X	NO RPT	-0-	-205313	-0-						N	NO RPT					-0-
02	192067 X	NO RPT	-0-	-192067	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-215 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1H		RRCID -> 288162	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.11070				- 15050					
03		0	W	7942	-0-	7942	44910	260	1	6257	2	N	1295	1409	1			414
								1425	9									
04		0	W	5656	-0-	5656	50566	208	1	4381	2	N	970	906	1			478
								1067	9									
05		0	W	6825	-0-	6825	57391	310	1	5123	2	N	1265	1196	1			547
								1392	9									
06		0	W	5832	-0-	5832	63223	300	1	4351	2	N	1074	921	1			700
								1181	9									
07		0	W	6085	-0-	6085	69308	310	1	4583	2	N	1084	1600	1			184
								1192	9									
08		0	W	5402	-0-	5402	74710	310	1	3988	2	N	1004	907	1			281
								1104	9									
09		0	W	5323	-0-	5323	80033	300	1	3994	2	N	935	869	1			347
								1029	9									
10		0	W	4968	-0-	4968	85001	310	1	3614	2	N	931	1067	1			211
								20	4	1024	9							
11		0	W	4272	-0-	4272	89273	300	1	2921	2	N	880	710	1			381
								83	4	968	9							
12		0	W	4385	-0-	4385	93658	310	1	3055	2	N	927	1077	1			231
								1020	9									
01		0	W	5104	-0-	5104	98762	310	1	3638	2	N	1051	1057	1			225
								1156	9									
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	98762					N	NO RPT					225
				WELL #: 1H		RRCID -> 288168	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 10609	PERF.11008				- 14808					
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 2H		RRCID -> 288171	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10815				- 15168					
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 2H		RRCID -> 288181	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10731				- 14798					
09		21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
10		22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
11		21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
12		22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
01		22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
02		20851	X	NO RPT	-0-	-20851	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 3HS		RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10947				- 14656					
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412								
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288251		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONROE 34-232		WELL #: 2H		RRCID -> 288498		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895		
09	59970 X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					-0-
10	61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					-0-
11	59970 X	NO RPT	-0-	-59970	-0-					-0-
12	61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					-0-
01	61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					-0-
02	57971 X	NO RPT	-0-	-57971	-0-					-0-

HEXP OPERATING, LLC		STATE OATMAN		WELL #: 383192 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293	
09	DLQ G-10	910	-0-	910	2361	92 3	730 4	Y	80	115 1	135
10	2400 N	660	-0-	-1740	621	88 9	83 9	Y	75	71 1	139
11	1566 N	945	-0-	-621	-0-	577 4	116 9	Y	105	72 1	172
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	829 4	977 4	Y	145	75 1	242
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	347 3	160 9				
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1051 4	83 9	Y	75		317
						775 3	402 4	Y	57	222 1	152
						63 9					

IMPETRO OPERATING LLC		GRIZZLY		WELL #: 423519 2H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163	
09	36630 X	33310	-0-	-3320	-0-	1479 1	26890 2	Y	4215	3985 1	411
10	41292 X	33655	-0-	-7637	-0-	304 4	4637 9				
11	39960 X	27722	-0-	-12238	-0-	1484 1	26973 2	Y	3958	3992 1	369
12	41292 X	27957	-0-	-13335	-0-	844 4	4354 9				
01	34410 X	31208	-0-	-3202	-0-	1226 1	22283 2	Y	3229	2865 1	720
02	DLQ G-10	24382	-0-	24382	24382	661 4	3552 9				
						693 1	12595 2	Y	412	680 0	452
						14216 4	453 9				
						512 1	9304 2	Y	3838	3261 0	1029
						17170 4	4222 9				
						388 1	7063 2	Y	4080	79 0	919
						12443 4	4488 9			4111 1	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.// 423519														
HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015						
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
09	25290 X	22135	-0-	-3155	-0-	960	1	17457	2	Y	3153	2977	1	5	8	337
						250	4	3468	9							
10	26133 X	25840	-0-	-293	-0-	1107	1	20131	2	Y	3515	3701	1	3	8	148
						735	4	3867	9							
11	25290 X	22088	-0-	-3202	-0-	848	1	15416	2	Y	3476	191	0	2856	1	577
						2000	4	3824	9							
12	26133 X	23922	-0-	-2211	-0-	539	1	9806	2	Y	2735	2565	0	325	1	422
						10568	4	3009	9							
01	26133 X	25647	-0-	-486	-0-	427	1	7767	2	Y	3263	2823	0			862
						13864	4	3589	9							
02	DLQ G-10	20075	-0-	20075	20075	297	1	5398	2	Y	2597	746	0	2552	1	161
						11523	4	2857	9							
HOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976						
09	78960 X	24118	-0-	-54842	-0-	22725	4	1393	9	N	1266	1265	1	1	8	166
						29039	4	1649	9	N	1499	1517	1	2	8	146
10	77035 X	30688	-0-	-46347	-0-	45946	4	2541	9	N	2310	2148	1			308
						50729	4	2451	9	N	2228	102	0	2062	1	362
11	63420 X	48487	-0-	-14933	-0-							10	8			
12	53180 X	53180	-0-	-0-	-0-	42792	4	2146	9	N	1951	1340	1	9	8	964
						16768	4	1115	9	N	1014	246	0	1583	1	146
												3	8			
KUDU B		WELL #: 1H		RRCID -> 284911		COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349						
09	9060 X	8319	-0-	-741	-0-	419	1	7625	2	N	29	29	8			40
						243	4	32	9							
10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	383	1	6957	2	N	311	159	1	25	8	167
						4284	4	342	9							
11	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	450	1	8174	2	N	599	549	1	1	8	216
						2757	4	659	9							
12	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	665	1	12082	2	N	871	744	1			343
						992	4	958	9							
01	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	806	1	14664	2	N	803	1033	0			113
						5120	4	883	9							
*02	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	338	1	6150	2	N	1903	267	0	603	1	1146
						7203	4	2093	9							
HIPPO		WELL #: 1H		RRCID -> 284912		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415						
09	17640 X	8806	-0-	-8834	-0-	323	1	5874	2	Y	2371	2236	1	9	8	253
						1	4	2608	9							
10	18228 X	10307	-0-	-7921	-0-	356	1	6472	2	Y	2782	2730	1	3	8	302
						419	4	3060	9							
11	15030 X	9744	-0-	-5286	-0-	343	1	6235	2	Y	2349	121	0	1820	1	710
						582	4	2584	9							
12	15531 X	10628	-0-	-4903	-0-	247	1	4496	2	Y	2631	2494	0	316	1	531
						2991	4	2894	9							
01	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	310	1	5645	2	Y	3555	2758	0			1328
						7981	4	3911	9							
02	DLQ G-10	8980	-0-	8980	8980	79	1	1434	2	Y	1875	497	0	1701	1	1005
						5404	4	2063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
IMPETRO OPERATING LLC																	
GRIZZLY																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 423519																	
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807																	
M	O	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	
09		20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	918	1	16693	2	Y	2326	2280	1	15	8	232
							254	4	2559	9							
10		23374 X	7132	-0-	-16242	-0-	292	1	5315	2	Y	733	853	1	2	8	110
							719	4	806	9							
11		22620 X	4950	-0-	-17670	-0-	169	1	3067	2	Y	1471	1064	1	46	8	471
							96	4	1618	9							
12		23374 X	10265	-0-	-13109	-0-	231	1	4205	2	Y	188	365	0			294
							5622	4	207	9							
01		22382 X	16064	-0-	-6318	-0-	278	1	5048	2	Y	1993	1861	0	2	8	424
							8546	4	2192	9							
02	DLQ	G-10	16176	-0-	16176	16176	246	1	4473	2	Y	2171	45	0	2331	1	219
							9069	4	2388	9							

LION																	
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																	
09		44422 X	44422	-0-	-0-	-0-	2019	1	36702	2	Y	4755	4851	1	8	8	45
							470	4	5231	9							
10		43493 X	43210	-0-	-283	-0-	1995	1	36278	2	Y	4488	4495	1	7	8	31
							4937	9									
11		42090 X	36320	-0-	-5770	-0-	1618	1	29427	2	Y	4089	569	0	3291	1	260
							777	4	4498	9							
12		46613 X	46613	-0-	-0-	-0-	1055	1	19190	2	Y	5444	4484	0	911	1	309
							20380	4	5988	9							
01		51522 X	51522	-0-	-0-	-0-	894	1	16255	2	Y	4890	3371	0	699	1	1129
							28994	4	5379	9							
02	DLQ	G-10	40443	-0-	40443	40443	666	1	12108	2	Y	3108	457	0	3089	1	691
							24250	4	3419	9							

MOOSE																	
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																	
09		77430 X	38405	-0-	-39025	-0-	1622	1	29494	2	Y	6010	6198	1	17	8	193
							678	4	6611	9							
10		80011 X	35788	-0-	-44223	-0-	1527	1	27768	2	Y	5878	5529	1			542
							27	4	6466	9							
11		77430 X	29842	-0-	-47588	-0-	1198	1	21783	2	Y	5249	5036	1			755
							1087	4	5774	9							
12		47678 X	38934	-0-	-8744	-0-	708	1	12879	2	Y	6009	436	0	5377	1	951
							18737	4	6610	9							
01		44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	750	1	13643	2	Y	5622	5482	0	576	1	515
							24165	4	6184	9							
02	DLQ	G-10	36554	-0-	36554	36554	629	1	11443	2	Y	6462	916	0	5947	1	114
							17374	4	7108	9							

MEERKAT																	
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477																	
09		64020 X	36246	-0-	-27774	-0-	1686	1	30662	2	N	2859	2855	1	4	8	301
							753	4	3145	9							
10		66154 X	46322	-0-	-19832	-0-	2164	1	39347	2	N	3867	3804	1			364
							557	4	4254	9							
11		56340 X	42670	-0-	-13670	-0-	1735	1	31555	2	N	3877	141	0	3097	1	1003
							5115	4	4265	9							
12		58218 X	46098	-0-	-12120	-0-	992	1	18034	2	N	2673	2105	0	1227	1	344
							24132	4	2940	9							
01		56575 X	52495	-0-	-4080	-0-	861	1	15647	2	N	3449	2836	0			957
							32193	4	3794	9							
*02		46774 X	46774	-0-	-0-	-0-	709	1	12894	2	N	3668	426	0	3412	1	781
							29136	4	4035	9			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.// 423519															
TIGER		WELL #: 1H		RRCID -> 285411		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342							
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				
09		28521 X	28521	-0-	-0-	-0-	1290	1	23450	2	Y	3437	3119	1	5	8	351
							3781	9									
10		29970 X	29970	-0-	-0-	-0-	1307	1	23767	2	Y	4070	4014	1			407
							419	4	4477	9							
11		20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	860	1	15641	2	Y	3229	2700	1			936
							606	4	3552	9							
12		58137 X	58137	-0-	-0-	-0-	2119	1	38519	2	Y	3712	1227	0	2552	1	869
							13416	4	4083	9							
01		59270 X	59270	-0-	-0-	-0-	1305	1	23721	2	Y	3288	1823	0	1361	1	971
							30627	4	3617	9							
02	DLQ	G-10	56777	-0-	56777	56777	1330	1	24175	2	Y	4181	500	0	3887	1	762
							26673	4	4599	9							

LION		WELL #: 1H		RRCID -> 285427		COMPL. DATE 06/26/2017				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355							
09		26010 X	24482	-0-	-1528	-0-	1123	1	20305	2	Y	2465	2490	1	8	8	23
							342	4	2712	9							
10		26877 X	11329	-0-	-15548	-0-	520	1	9362	2	Y	1315	1288	1	4	8	46
							1447	9									
11		25020 X	352	-0-	-24668	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					46
12		25854 X	769	-0-	-25085	-0-	53	1	695	2	Y	19					65
							21	9									
01		37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	1146	1	16782	2	Y	2898	2043	0	424	1	494
							16033	4	3188	9							
02	DLQ	G-10	40934	-0-	40934	40934	1610	1	21393	2	Y	3861	501	0	3385	1	469
							13684	4	4247	9							

LUXE OPERATING LLC		511772		WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023					
BARBEE 72-1																	
09		8220 X	5200	-0-	-3020	-0-	5093	3	107	9	N	97					269
10		8494 X	7735	-0-	-759	-0-	7645	3	90	9	N	82	211	1			140
11		8220 X	7211	-0-	-1009	-0-	7139	3	72	9	N	65					205
12		8091 X	7406	-0-	-685	-0-	7260	3	146	9	N	133	194	1			144
01		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7345	3	171	9	N	155					299
02		7250 X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT					299

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935							
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	1100	1	2213	3	N	59					234
							65	9									
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	1100	1	2399	3	N	56	190	1			100
							62	9									
11		2670 X	2379	-0-	-291	-0-	776	1	1560	3	N	39					139
							43	9									
12		2759 X	1272	-0-	-1487	-0-	1272	1			N	-0-					139
01		3503 X	1240	-0-	-2263	-0-	1215	1	25	9	N	23					162
02		3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT					162

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772											
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	11042	- 20040		
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	
09	101850	X	43214	-0-	-58636	-0-	39222	3	3992	9	N	3629	3982	0	410
10	103447	X	30487	-0-	-72960	-0-	26770	3	3717	9	N	3379	2613	0	1168
11	95070	X	53761	-0-	-41309	-0-	152	1	47294	3	N	5741	5816	0	1069
							6315	9							
12	93372	X	67946	-0-	-25426	-0-	1318	1	59096	3	N	6847	7227	0	655
							7532	9							
01	89404	X	68473	-0-	-20931	-0-	1318	1	59680	3	N	6795	6522	0	919
							7475	9							
02	41760	X	NO RPT	-0-	-41760	-0-					N	NO RPT			919

ANGELS ENVY 4-3W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286792	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9927	- 20109		
09	161867	X	161867	-0-	-0-	-0-	1285	1	146210	3	N	9539	9510	0	615
							3879	4	10493	9					
10	116442	X	116442	-0-	-0-	-0-	1016	1	107933	3	N	6812	6904	0	523
							7493	9							
11	139950	X	139406	-0-	-544	-0-	1157	1	130007	3	N	7493	7367	0	649
							8242	9							
12	144615	X	124694	-0-	-19921	-0-	1230	1	114003	3	N	5548	5635	0	562
							3358	4	6103	9					
01	167276	X	116656	-0-	-50620	-0-	1315	1	109163	3	N	5616	5470	0	708
							6178	9							
02	156484	X	NO RPT	-0-	-156484	-0-					N	NO RPT			708

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10387	- 17686		
09	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-	1062	1	62530	3	N	6554	6500	0	372
							25616	4	7209	9					
10	119164	X	113610	-0-	-5554	-0-	1022	1	100706	3	N	5286	5341	0	317
							6067	4	5815	9					
11	122207	X	122207	-0-	-0-	-0-	1296	1	108168	3	N	6071	5982	0	406
							6065	4	6678	9					
12	119164	X	109118	-0-	-10046	-0-	1339	1	92218	3	N	4888	4690	0	595
							10184	4	5377	9					
01	105214	X	95130	-0-	-10084	-0-	1339	1	86476	3	N	4328	4665	0	256
							2554	4	4761	9					
02	106285	X	NO RPT	-0-	-106285	-0-					N	NO RPT			256

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11562	- 21403		
09	205530	X	126579	-0-	-78951	-0-	108504	3	4817	4	N	12053	11993	0	498
							13258	9							
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	71062	3	3684	4	N	8510	8315	0	685
							9361	9							
11	156420	X	106595	-0-	-49825	-0-	90839	3	4312	4	N	10404	10826	0	263
							11444	9							
12	149544	X	111572	-0-	-37972	-0-	94423	3	3930	4	N	12017	12021	0	259
							13219	9							
01	149544	X	114883	-0-	-34661	-0-	102677	3	12206	9	N	11096	11069	0	266
02	122351	X	NO RPT	-0-	-122351	-0-					N	NO RPT			266

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC LARCENY 12-11W UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		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 #: 1H		RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029								
09	247050	X	47364	-0-	-199686	-0-	475 1	41820 3	N	982	982	0				277
							3989 4	1080 9								
10	255285	X	131332	-0-	-123953	-0-	1339 1	111822 3	N	3483	3418	0				342
							14340 4	3831 9								
11	140043	X	140043	-0-	-0-	-0-	1278 1	110843 3	N	4059	4120	0				281
							23457 4	4465 9								
12	185163	X	138239	-0-	-46924	-0-	1183 1	102113 3	N	3763	3768	0				276
							30804 4	4139 9								
01	138398	X	138398	-0-	-0-	-0-	1268 1	115930 3	N	3808	3839	0				245
							17011 4	4189 9								
02	122873	X	NO RPT	-0-	-122873	-0-			N	NO RPT						245
		HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9685	PERF.10011	- 20295						
09	114210	X	61691	-0-	-52519	-0-	1878 1	44447 3	N	10794	10455	0				695
							3493 4	11873 9								
10	118017	X	54836	-0-	-63181	-0-	3734 1	34383 3	N	9191	9448	0				438
							6609 4	10110 9								
11	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	1854 1	21650 3	N	5799	6012	0				225
							13526 4	6379 9								
12	88071	X	41312	-0-	-46759	-0-	2056 1	28468 3	N	6598	6499	0				324
							3530 4	7258 9								
01	88071	X	53844	-0-	-34227	-0-	5031 1	39879 3	N	8122	8140	0				306
							8934 9									
02	59624	X	NO RPT	-0-	-59624	-0-			N	NO RPT						306
		MERIDITH 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287385	COMPL. DATE 02/08/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.11171	- 15645						
09	118260	X	46892	-0-	-71368	-0-	605 1	35750 3	N	5825	5561	0				616
							4129 4	6408 9								
10	122202	X	40761	-0-	-81441	-0-	1339 1	31232 3	N	5297	5305	0				608
							2363 4	5827 9								
11	118260	X	41435	-0-	-76825	-0-	1296 1	30958 3	N	5480	5679	0				409
							3153 4	6028 9								
12	39073	X	39073	-0-	-0-	-0-	1323 1	29148 3	N	4841	4893	0				357
							3277 4	5325 9								
01	48639	X	38197	-0-	-10442	-0-	1339 1	26905 3	N	4815	4896	0				276
							4656 4	5297 9								
02	45327	X	NO RPT	-0-	-45327	-0-			N	NO RPT						276
		BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287792	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10432	- 20618						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						650
		DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 11169	PERF.11561	- 19525						
09	628412	X	108174	-0-	-520238	-0-	82576 3	6758 4	N	17127	17200	0				409
							18840 9									
10	133503	X	133503	-0-	-0-	-0-	106003 3	6138 4	N	19420	19366	0				463
							21362 9									
11	128580	X	80822	-0-	-47758	-0-	389 1	63787 3	N	11052	11193	0				322
							4489 4	12157 9								
12	132866	X	13541	-0-	-119325	-0-	236 1	10351 3	N	2361	2550	0				133
							357 4	2597 9								
01	132866	X	51100	-0-	-81766	-0-	636 1	37949 3	N	9765	9570	0				328
							1773 4	10742 9								
02	124294	X	NO RPT	-0-	-124294	-0-			N	NO RPT						328

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD								
LUXE OPERATING LLC				//CONT.//	511772																	
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	288216	COMPL.	DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	10708	-	17550				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	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
05		0		1590	-0-		1590	1590		1269	4	321	9	N		292		44	8			248
06		0		146605	-0-		146605	148195		36593	3	72160	4	N		34411		21480	0	12605	1	574
										37852	9											
07		0		122985	-0-		122985	271180		92598	3	1570	4	N		26197		26335	0	2	8	434
										28817	9											
08		0		98507	-0-		98507	369687		77413	3	17	4	N		19161		19245	0			350
										21077	9											
*09	451190	X		81503	-0-		-369687	-0-		60733	3	3668	4	N		15547		15536	0			361
										17102	9											
10	120745	X		73890	-0-		-46855	-0-		42961	3	16067	4	N		13511		13495	0			377
										14862	9											
11	116850	X		49250	-0-		-67600	-0-		675	1	34654	3	N		9350		9049	0			678
										3636	4	10285	9									
12	120745	X		65135	-0-		-55610	-0-		1222	1	51349	3	N		11422		11645	0			455
										12564	9											
01	120745	X		60472	-0-		-60273	-0-		1339	1	47394	3	N		10672		10614	0			513
										11739	9											
02	112955	X		NO RPT	-0-		-112955	-0-						N		NO RPT						513

WL WELLES 22-21S UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	288257	COMPL.	DATE	05/15/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.	9984	-	17132				
05		0		16759	-0-		16759	16759		12558	4	4201	9	N		3819		3397	1	36	8	386
06		0		87513	-0-		87513	104272		64987	4	22526	9	N		20478		19770	1			1094
07		0		41040	-0-		41040	145312		907	1	24381	3	N		10027		1276	0	9432	1	413
										4722	4	11030	9									
08		0		76071	-0-		76071	221383		1261	1	38388	3	N		16668		16574	0			507
										18087	4	18335	9									
09		0		68155	-0-		68155	289538		1296	1	26246	3	N		15506		15150	0	1	8	862
										23556	4	17057	9									
*10	306064	X		16526	-0-		-289538	-0-		950	1	9284	3	N		3644		4206	0			300
										2284	4	4008	9									
11	86280	X		4122	-0-		-82158	-0-		937	1	2227	4	N		871		929	0			242
										958	9											
12	89156	X		19666	-0-		-69490	-0-		1306	1	2428	3	N		4295		4146	0			391
										11207	4	4725	9									
01	89156	X		24701	-0-		-64455	-0-		1339	1	8000	3	N		5982		6083	0			290
										8782	4	6580	9									
02	83404	X		NO RPT	-0-		-83404	-0-						N		NO RPT						290

FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	288271	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10218	-	20124				
06		0		27407	-0-		27407	27407		1106	3	18809	4	N		6811		3463	0	3024	1	324
										7492	9											
07		0		117219	-0-		117219	144626		38206	3	49507	4	N		26824		26590	0			558
										29506	9											
08		0		112604	-0-		112604	257230		60910	3	28280	4	N		21285		21499	0			344
										23414	9											
09		0		63828	-0-		63828	321058		130	1	41833	3	N		12086		12059	0			371
										8570	4	13295	9									
10		0		63435	-0-		63435	384493		1339	1	41809	3	N		12946		12935	0			382
										6046	4	14241	9									
*11	446831	X		62338	-0-		-384493	-0-		1274	1	35868	3	N		11984		12059	0			307
										12014	4	13182	9									
12	97247	X		49167	-0-		-48080	-0-		1214	1	27539	3	N		9505		9578	0			234
										9958	4	10456	9									
01	97247	X		33683	-0-		-63564	-0-		1114	1	17579	3	N		6765		6660	0			339
										7548	4	7442	9									
02	90973	X		NO RPT	-0-		-90973	-0-						N		NO RPT						339

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	3718	2	1520	9	Y	1382	1407	0	209
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	3314	2	1173	9	Y	1066	1023	0	252
11	9750 X	3022	-0-	-6728	-0-	2072	2	950	9	Y	864	976	0	140
12	10075 X	2966	-0-	-7109	-0-	1920	2	1046	9	Y	951	937	0	154
01	5425 X	3226	-0-	-2199	-0-	2269	2	957	9	Y	870	870	0	154
02	5075 X	3329	-0-	-1746	-0-	2317	2	1012	9	Y	920	785	0	289

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977														
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	196	2	131	9	Y	119	59	0	11
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	174	2	157	9	Y	143	54	0	13
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	51	0	7
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	101	2	109	9	Y	99	49	0	8
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	119	2	73	9	Y	66	46	0	8
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	122	2	101	9	Y	92	41	0	15

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511														
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	186	1	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325														
09	63480 X	11455	-0-	-52025	-0-	8917	3	108	4	Y	2209	1754	1	455
						2430	9							
10	65596 X	45745	-0-	-19851	-0-	39141	3	6604	9	Y	6004	6382	1	77
11	63480 X	50596	-0-	-12884	-0-	75	1	42241	3	Y	7176	7097	1	156
						386	4	7894	9					
12	65596 X	54294	-0-	-11302	-0-	45797	3	2257	4	Y	5673	5409	1	420
						6240	9							
01	72268 X	72268	-0-	-0-	-0-	22735	1	44047	3	Y	4612	4873	1	159
						413	4	5073	9					
*02	68365 X	68365	-0-	-0-	-0-	24138	1	39780	3	Y	3531	3519	1	171
						563	4	3884	9					

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244														
09	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	10416	3	1608	4	N	254	178	1	128
						279	9							
10	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	1320	1	25497	3	N	300	163	1	265
						3393	4	330	9					
11	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	101	1	12404	3	N	111	189	1	187
						122	9							
12	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	988	1	7612	3	N	17	147	1	57
						19	9							
01	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	17489	1	647	3	N	241	20	1	278
						265	9							
*02	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	4366	1	14833	3	N	220	364	1	134
						242	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511											
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879	
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
09	63000 X	3306	-0-	-59694	-0-	3238 1	12 3	Y	48	38	1	21	
10	65100 X	3796	-0-	-61304	-0-	3757 1	39 9	Y	35	50	1	6	
11	63000 X	3720	-0-	-59280	-0-	3330 1	239 3	Y	38	8	1	36	
12	65100 X	2530	-0-	-62570	-0-	2282 1	187 4	Y	55	84	1	7	
01	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	1582 1	10290 3	Y	18	12	1	13	
*02	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	12665 3	744 4	Y	46	35	1	24	

ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059	
09	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	18961 3	1733 4	N	2177	2222	1	164	
10	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	604 1	17167 3	N	3710	3574	1	300	
11	53445 X	53445	-0-	-0-	-0-	7309 1	39634 3	N	5133	5111	1	322	
12	49092 X	49092	-0-	-0-	-0-	3284 1	37870 3	N	5203	5118	1	407	
01	47927 X	47927	-0-	-0-	-0-	4204 1	36622 3	N	4638	4804	1	241	
02	51678 X	38106	-0-	-13572	-0-	1259 1	32501 3	N	3951	3845	1	347	

SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603	
09	206340 X	46607	-0-	-159733	-0-	43518 3	194 4	N	2632	2245	1	1099	
10	213218 X	53405	-0-	-159813	-0-	2067 1	41138 3	N	2850	3591	1	358	
11	206340 X	49311	-0-	-157029	-0-	5306 1	38500 3	N	2255	1984	1	629	
12	213218 X	49774	-0-	-163444	-0-	3024 4	2481 9	N	2411	1907	1	1133	
01	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	4652 1	41016 3	N	2149	3039	1	243	
02	49967 X	38257	-0-	-11710	-0-	1335 1	34413 3	N	2108	1568	1	783	

YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822	
09	24540 X	13976	-0-	-10564	-0-	9439 1	2350 3	N	960	1353	1	480	
10	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	1131 4	1056 9	N	1574	1740	1	314	
11	24540 X	15075	-0-	-9465	-0-	11750 1	15676 3	N	107			421	
12	25358 X	17255	-0-	-8103	-0-	1777 4	1731 9	N	2164	2093	1	492	
01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	12248 1	1985 3	N	1345	1633	1	204	
02	23722 X	11416	-0-	-12306	-0-	724 4	118 9	N	561	577	1	188	
						11230 1	3101 3	N					
						544 4	2380 9	N					
						9764 1	2525 3	N					
						67 4	1480 9	N					
						7960 1	1198 3	N					
						1641 4	617 9	N					

PHANTOM (WOLFECAMP)														
MDC TEXAS OPERATOR LLC														
CITATION 14														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 556511														
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
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
09	106770 X	42166	-0-	-64604	-0-	35200	3	5163	4	N	1639	1957	1	701
						1803	9							
10	110329 X	42671	-0-	-67658	-0-	1662	1	33448	3	N	1700	1636	1	765
						5691	4	1870	9					
11	106770 X	3361	-0-	-103409	-0-	82	1	2978	3	N	274	717	1	322
						301	9							
12	110329 X	11079	-0-	-99250	-0-	125	1	10338	3	N	560	1	1	881
						616	9							
01	39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	6323	1	32097	3	N	728	1242	1	367
						801	9							
02	40774 X	37030	-0-	-3744	-0-	1335	1	34061	3	N	1485	1435	1	417
						1634	9							

EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
09	78570 X	18638	-0-	-59932	-0-	775	1	13364	3	N	3120	3394	1	43
						1067	4	3432	9					
10	81189 X	38468	-0-	-42721	-0-	2439	1	26871	3	N	5227	4882	1	388
						3408	4	5750	9					
11	78570 X	42855	-0-	-35715	-0-	974	1	2479	3	N	7576	7473	1	491
						31068	4	8334	9					
12	81189 X	41364	-0-	-39825	-0-	448	1	3225	3	N	7538	7420	1	609
						29399	4	8292	9					
01	14B2 EXT	40184	-0-	40184	40184	407	1	3202	3	N	6861	7104	1	366
						29028	4	7547	9					
02	14B2 EXT	35869	-0-	35869	76053	69	1	1340	3	N	5884	5723	1	527
						27988	4	6472	9					

TOYAH B														
WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522														
09	77805 X	77805	-0-	-0-	-0-	74846	3	299	4	Y	2418	2593	1	322
						2660	9							
10	89905 X	89905	-0-	-0-	-0-	3440	1	69065	3	Y	5267	4929	1	660
						11606	4	5794	9					
11	81043 X	81043	-0-	-0-	-0-	9031	1	64374	3	Y	4990	4735	1	915
						2149	4	5489	9					
12	78096 X	78096	-0-	-0-	-0-	6166	1	67274	3	Y	4233	4738	1	410
						4656	9							
01	73292 X	73292	-0-	-0-	-0-	7104	1	63025	3	Y	2875	2981	1	304
						3163	9							
02	67048 X	58526	-0-	-8522	-0-	2023	1	52397	3	Y	3733	3366	1	671
						4106	9							

TOYAH B 22-21														
WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045														
09	133500 X	91824	-0-	-41676	-0-	85738	3	118	4	Y	5425	5807	1	741
						5968	9							
10	137950 X	98470	-0-	-39480	-0-	3893	1	78022	3	Y	2987	2200	1	1528
						13269	4	3286	9					
11	133500 X	90715	-0-	-42785	-0-	9956	1	72953	3	Y	1867	2026	1	1369
						5752	4	2054	9					
12	137950 X	88965	-0-	-48985	-0-	7169	1	78737	3	Y	2781	3475	1	675
						3059	9							
01	84265 X	84265	-0-	-0-	-0-	8064	1	71858	3	Y	3948	4170	1	453
						4343	9							
02	92104 X	65560	-0-	-26544	-0-	2319	1	60141	3	Y	2818	2680	1	591
						3100	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511											
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10501	- 17368
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
09		64140 X	6066	-0-	-58074	-0-	5912 4	154 9	N	140			425
10		66278 X	9780	-0-	-56498	-0-	523 1	6331 3	N	2004	2351 1		78
							722 4	2204 9					
11		64140 X	28578	-0-	-35562	-0-	2507 1	20922 3	N	3448	3365 1		161
							1356 4	3793 9					
12		66278 X	47441	-0-	-18837	-0-	4709 1	36189 3	N	4954	4867 1		248
							1094 4	5449 9					
01		66278 X	37298	-0-	-28980	-0-	3520 1	27685 3	N	3606	3710 1		144
							2126 4	3967 9					
*02		31978 X	31978	-0-	-0-	-0-	72 1	25682 3	N	3656	3643 1		157
							2202 4	4022 9					

AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716
09		81330 X	41941	-0-	-39389	-0-	32890 3	5841 4	Y	2918	2782 1		290
							3210 9						
10		84041 X	44604	-0-	-39437	-0-	1691 1	35652 3	Y	2499	2526 1		263
							4512 4	2749 9					
11		81330 X	44350	-0-	-36980	-0-	6456 1	34257 3	Y	3306	3339 1		230
							3637 9						
12		84041 X	41257	-0-	-42784	-0-	3589 1	34287 3	Y	3074	3056 1		248
							3381 9						
01		84041 X	49072	-0-	-34969	-0-	6722 1	39009 3	Y	3037	3115 1		170
							3341 9						
02		42862 X	27854	-0-	-15008	-0-	1064 1	24632 3	Y	1962	1886 1		246
							2158 9						

AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432
09		55140 X	43620	-0-	-11520	-0-	29307 3	6299 4	Y	7285	6625 1		858
							8014 9						
10		56978 X	52279	-0-	-4699	-0-	1556 1	35724 3	Y	9159	9420 1		597
							4924 4	10075 9					
11		55140 X	22697	-0-	-32443	-0-	1921 1	14121 3	Y	1750	2259 1		88
							4730 4	1925 9					
12		56978 X	16934	-0-	-40044	-0-	1933 1	12119 3	Y	2452	2410 1		130
							185 4	2697 9					
01		56978 X	46538	-0-	-10440	-0-	5014 1	38856 3	Y	2425	2423 1		132
							2668 9						
02		48894 X	45880	-0-	-3014	-0-	1602 1	39979 3	Y	3908	3820 1		220
							4299 9						

PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484
09		60960 X	33920	-0-	-27040	-0-	3117 1	17640 3	Y	4017	3916 1		387
							8744 4	4419 9					
10		62992 X	59340	-0-	-3652	-0-	3878 1	45596 3	Y	6160	6091 1		456
							3090 4	6776 9					
11		60960 X	52562	-0-	-8398	-0-	9786 1	35281 3	Y	5995	5919 1		532
							900 4	6595 9					
12		62992 X	52395	-0-	-10597	-0-	5117 1	39598 3	Y	6789	6649 1		672
							212 4	7468 9					
01		62992 X	41603	-0-	-21389	-0-	3433 1	17220 3	Y	5628	5979 1		321
							14759 4	6191 9					
02		55506 X	43650	-0-	-11856	-0-	218 1	35039 3	Y	4346	4098 1		569
							3612 4	4781 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511													
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		45240 X	5522	-0-	-39718	-0-		4977	1	15	3	291	368	1	4
								210	4	320	9				
10		46748 X	7246	-0-	-39502	-0-		6645	1	601	9	546	477	1	24
11		45240 X	7461	-0-	-37779	-0-		6779	1	472	3	191	186	1	29
								210	9						
12		46748 X	5764	-0-	-40984	-0-		4915	1	849	9	772	646	1	155
01		46748 X	3600	-0-	-43148	-0-		3391	1	209	9	190	343	1	2
02		7221 X	-0-	-0-	-7221	-0-						1	2	1	1
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346					
09		90300 X	49330	-0-	-40970	-0-		4354	1	37368	3	6916	6407	1	522
								7608	9						
10		93310 X	69078	-0-	-24232	-0-		4324	1	50040	3	8419	8645	1	296
								5453	4	9261	9				
11		90300 X	61937	-0-	-28363	-0-		11712	1	41433	3	6907	6940	1	263
								1194	4	7598	9				
12		93310 X	68211	-0-	-25099	-0-		7401	1	51985	3	6558	6346	1	475
								1611	4	7214	9				
01		93310 X	51955	-0-	-41355	-0-		3616	1	42457	3	5347	5795	1	27
								5882	9						
02		87290 X	45216	-0-	-42074	-0-		114	1	39402	3	5182	5121	1	88
								5700	9						
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931					
09		84540 X	44345	-0-	-40195	-0-		4078	1	34804	3	4966	4692	1	305
								5463	9						
10		87358 X	52057	-0-	-35301	-0-		3417	1	40208	3	5178	5228	1	255
								2736	4	5696	9				
11		84540 X	55423	-0-	-29117	-0-		10661	1	37195	3	6658	6643	1	270
								243	4	7324	9				
12		87358 X	65617	-0-	-21741	-0-		7176	1	49866	3	6784	6579	1	475
								1113	4	7462	9				
01		87358 X	51949	-0-	-35409	-0-		7274	1	39078	3	4906	5327	1	54
								200	4	5397	9				
02		81722 X	43791	-0-	-37931	-0-		129	1	38840	3	4377	4365	1	66
								7	4	4815	9				
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665					
09		120240 X	68613	-0-	-51627	-0-		7335	1	45805	3	14066	14081	1	1129
								15473	9						
10		124248 X	86162	-0-	-38086	-0-		7367	1	59496	3	13880	13450	1	1559
								4031	4	15268	9				
11		120240 X	81519	-0-	-38721	-0-		16518	1	51143	3	11853	10193	1	3219
								820	4	13038	9				
12		124248 X	61890	-0-	-62358	-0-		8029	1	44199	3	8783	10096	1	1906
								1	4	9661	9				
01		124248 X	58885	-0-	-65363	-0-		4746	1	36698	3	9507	9830	1	1583
								6983	4	10458	9				
02		116232 X	45512	-0-	-70720	-0-		114	1	36959	3	7672	8007	1	1248
								8439	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511														
DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478														
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	
09		100320 X	33369	-0-	-66951	-0-	756 1	25568 3		N	4707	4638 1		606
							1867 4	5178 9						
10		103664 X	23237	-0-	-80427	-0-	591 1	16774 3		N	3653	3845 1		414
							1854 4	4018 9						
11		100320 X	30547	-0-	-69773	-0-	695 1	25780 3		N	3702	3550 1		566
							4072 9							
12		103664 X	17618	-0-	-86046	-0-	156 1	14997 3		N	2241	2549 1		258
							2465 9							
01		103664 X	27425	-0-	-76239	-0-	443 1	22892 3		N	3589	3685 1		162
							142 4	3948 9						
02		96976 X	29487	-0-	-67489	-0-	4403 1	20731 3		N	3957	3819 1		300
							4353 9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503														
09		76830 X	5035	-0-	-71795	-0-	1238 1	2506 3		Y	1174	1297 1		-0-
							1291 9							
10		79391 X	13910	-0-	-65481	-0-	942 1	8920 3		Y	3063	3033 1		30
							679 4	3369 9						
11		76830 X	19589	-0-	-57241	-0-	971 1	14207 3		Y	2547	2514 1		63
							1609 4	2802 9						
12		79391 X	19095	-0-	-60296	-0-	1005 1	14794 3		Y	2781	2530 1		314
							237 4	3059 9						
01		79391 X	19233	-0-	-60158	-0-	1884 1	14228 3		Y	2837	3037 1		114
							3121 9							
02		74269 X	15765	-0-	-58504	-0-	782 1	12445 3		Y	2307	2312 1		109
							2538 9							

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192														
09		73920 X	48709	-0-	-25211	-0-	4736 1	38598 3		N	4832	4451 1	16 8	373
							60 4	5315 9						
10		76384 X	62716	-0-	-13668	-0-	4115 1	47922 3		N	5793	5947 1		219
							4307 4	6372 9						
11		73920 X	57723	-0-	-16197	-0-	1307 1	38164 3		N	6846	6857 1		208
							10721 4	7531 9						
12		76384 X	55884	-0-	-20500	-0-	5945 1	43269 3		N	4420	4326 1		302
							1808 4	4862 9						
01		76384 X	44400	-0-	-31984	-0-	3105 1	36708 3		N	4150	4033 1		419
							22 4	4565 9						
02		71456 X	37483	-0-	-33973	-0-	96 1	34204 3		N	2894	3261 1		52
							3183 9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475														
09		74010 X	23227	-0-	-50783	-0-	2446 1	13289 3		Y	2159	2024 1		245
							5117 4	2375 9						
10		76477 X	49059	-0-	-27418	-0-	3314 1	38970 3		Y	3758	3717 1		286
							2641 4	4134 9						
11		74010 X	45840	-0-	-28170	-0-	9116 1	32498 3		Y	3274	3334 1		226
							625 4	3601 9						
12		76477 X	46224	-0-	-30253	-0-	5037 1	38075 3		Y	2616	2573 1		269
							234 4	2878 9						
01		76477 X	42544	-0-	-33933	-0-	3214 1	34042 3		Y	3568	3544 1		293
							1363 4	3925 9						
02		71543 X	26941	-0-	-44602	-0-	195 1	21245 3		Y	3862	3637 1		518
							1253 4	4248 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511														
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239						
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	39780 X	5293	-0-	-34487	-0-	5242	4	51	9	N	46					193
10	41106 X	10078	-0-	-31028	-0-	544	1	6217	3	N	1466	1475	1			184
11	39780 X	39683	-0-	-97	-0-	1704	4	1613	9	N	3971	4064	1			91
12	46383 X	46383	-0-	-0-	-0-	6870	1	24475	3	N	4915	4739	1			267
01	42626 X	42626	-0-	-0-	-0-	3970	4	4368	9	N	6827	6821	1			273
02	38454 X	34937	-0-	-3517	-0-	2608	1	29097	3	N	5757	5831	1			199
						3411	4	7510	9							
						79	1	26237	3	N						
						2288	4	6333	9							
GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582						
*09	135450 X	46951	-0-	-88499	-0-	42184	3	810	4	N	3597	3552	1			690
*10	139965 X	55393	-0-	-84572	-0-	3957	9	41756	3	N	3875	3785	1			780
*11	135450 X	48536	-0-	-86914	-0-	2087	1	4263	9	N	3320	3226	1			874
*12	139965 X	47923	-0-	-92042	-0-	7287	4	38251	3	N	3181	3195	1			860
*01	139965 X	45965	-0-	-94000	-0-	5290	1	3652	9	N	2819	3077	1			602
*02	130935 X	36021	-0-	-94914	-0-	1343	4	40718	3	N	2641	2668	1			575
						3706	1									
						3499	9									
						4294	1									
						3101	9									
						1220	1									
						2905	9									
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115						
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM														
09	41361 X	41361	-0-	-0-	-0-	2137	1	35429	2	N	3450	3450	1			842
10	45983 X	45983	-0-	-0-	-0-	3795	9	39780	2	N	3579	3834	1			587
11	37641 X	37641	-0-	-0-	-0-	2266	1	31124	2	N	4047	3934	0			700
12	39320 X	39320	-0-	-0-	-0-	3937	9	32489	2	N	4119	4196	0			623
01	37945 X	37945	-0-	-0-	-0-	2065	1	31858	2	N	3552	3463	0			712
*02	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	4452	9	26620	2	N	1940	2413	0			239
						2300	1									
						4531	9									
						2180	1									
						3907	9									
						1317	1									
						2134	9									
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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) 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	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	29 1	56940 2	N	2259	2150 1	687		
						2485 9							
10	57971 X	57971	-0-	-0-	-0-	29 1	54821 2	N	2837	2881 1	643		
						3121 9							
11	61880 X	61880	-0-	-0-	-0-	29 1	58795 2	N	2778	2784 1	637		
						3056 9							
12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	31 1	60712 2	N	2759	2796 1	600		
						3035 9							
01	65054 X	65054	-0-	-0-	-0-	31 1	61930 2	N	2812	2855 1	557		
						3093 9							
02	59827 X	59749	-0-	-78	-0-	29 1	56951 2	N	2517	2453 1	621		
						2769 9							
ZUMA 3 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560			
09	73950 X	60654	-0-	-13296	-0-	1136 1	52745 2	Y	6157	5443 1	2513		
						6773 9							
10	76415 X	64877	-0-	-11538	-0-	1258 1	55989 2	Y	6936	8048 1	1401		
						7630 9							
11	73950 X	58661	-0-	-15289	-0-	1054 1	50935 2	Y	6065	5824 1	1642		
						6672 9							
12	68355 X	60775	-0-	-7580	-0-	1184 1	52467 2	Y	6476	6716 0	1402		
						7124 9							
01	68355 X	58580	-0-	-9775	-0-	1226 1	50645 2	Y	6099	6160 0	1341		
						6709 9							
*02	60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	1176 1	52342 2	Y	5950	5588 0	1703		
						6545 9							
ZUMA 3 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	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			
09	43140 X	21558	-0-	-21582	-0-	626 1	15816 2	N	4651	4920 1	643		
						5116 9							
10	44578 X	20625	-0-	-23953	-0-	693 1	14231 2	N	5183	4778 1	1048		
						5701 9							
11	38190 X	19644	-0-	-18546	-0-	659 1	13368 2	N	5106	4528 1	1626		
						5617 9							
12	39463 X	11824	-0-	-27639	-0-	380 1	8536 2	N	2644	3936 1	334		
						2908 9							
01	39463 X	18983	-0-	-20480	-0-	610 1	13354 2	N	4563	4324 1	573		
						5019 9							
02	20851 X	6641	-0-	-14210	-0-	191 1	4137 2	N	2103	1603 1	1073		
						2313 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE		CODE	M					
09	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-	1108	1	57050	2	N	12372	12860	1	1303
							13609	9							
10	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-	856	1	37901	2	N	8967	9377	1	893
							9864	9							
11	58501	X	58501	-0-	-0-	-0-	1042	1	45833	2	N	10569	10006	1	1456
							11626	9							
12	79622	X	79622	-0-	-0-	-0-	1230	1	62442	2	N	14500	15124	0	832
							15950	9							
01	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	1247	1	59847	2	N	13952	13903	0	881
							15347	9							
02	35786	X	23391	-0-	-12395	-0-	480	1	18439	2	N	4065	4299	0	647
							4472	9							
ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515					
09	40440	X	25099	-0-	-15341	-0-	1150	1	22170	2	N	1617	1673	1	374
							1779	9							
10	41788	X	28818	-0-	-12970	-0-	1187	1	25920	2	N	1555	1122	1	807
							1711	9							
11	40440	X	27149	-0-	-13291	-0-	1004	1	24464	2	N	1528	1907	1	428
							1681	9							
12	34906	X	33787	-0-	-1119	-0-	1264	1	30579	2	N	1767	1540	1	655
							1944	9							
01	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	1261	1	31840	2	N	1534	1691	1	498
							1687	9							
*02	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	1186	1	29228	2	N	1387	1501	1	384
							1526	9							
TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442					
09	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	922	1	13198	2	N	2629	2599	1	761
							2892	9							
10	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1107	1	13656	2	N	2830	2943	1	648
							3113	9							
11	14970	X	11994	-0-	-2976	-0-	824	1	9143	2	N	1843	1870	1	621
							2027	9							
12	15469	X	13415	-0-	-2054	-0-	911	1	10272	2	N	2029	2195	1	455
							2232	9							
01	15469	X	4485	-0-	-10984	-0-	328	1	3053	2	N	1004	753	1	706
							1104	9							
*02	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1107	1	13380	2	N	3118	2977	1	847
							3430	9							
ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025					
09	80296	X	80296	-0-	-0-	-0-	56	1	72399	2	N	7128	6865	1	1813
							7841	9							
10	85690	X	85690	-0-	-0-	-0-	58	1	77593	2	N	7308	8153	1	968
							8039	9							
11	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	54	1	69628	2	N	7018	6333	1	1653
							7720	9							
12	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	59	1	78481	2	N	8024	8149	0	1528
							8826	9							
01	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	55	1	75037	2	N	7524	7707	0	1345
							8276	9							
*02	55298	X	55298	-0-	-0-	-0-	43	1	50130	2	N	4659	4934	0	1070
							5125	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 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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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						
09	37590 X	20286	-0-	-17304	-0-	968	1	14256	2	N	4602	4576	1	1123
						5062	9							
10	38843 X	28141	-0-	-10702	-0-	1231	1	19584	2	N	6660	6690	1	1093
						7326	9							
11	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	1108	1	13802	2	N	5057	5275	0	875
						5563	9							
12	20956 X	20430	-0-	-526	-0-	1244	1	13359	2	N	5297	5371	0	801
						5827	9							
01	28148 X	15393	-0-	-12755	-0-	801	1	10097	2	N	4086	4068	0	819
						4495	9							
02	26332 X	22672	-0-	-3660	-0-	946	1	15233	2	N	5903	5994	0	728
						6493	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970						
09	45240 X	8001	-0-	-37239	-0-	1200	1	2094	2	N	4279	3924	1	1044
						4707	9							
10	46748 X	9651	-0-	-37097	-0-	1240	1	3250	2	N	4692	4966	1	770
						5161	9							
11	15090 X	3595	-0-	-11495	-0-	1080	1	2515	9	N	2286	2661	0	395
12	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	1240	1	6279	2	N	4353	4090	0	658
						4788	9							
01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	1000	1	6244	2	N	4181	4001	0	838
						4599	9							
*02	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	817	1	8036	2	N	5298	5482	0	654
						5828	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895						
09	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	1219	1	36617	2	Y	10125	10439	1	124
						11138	9							
10	62012 X	62012	-0-	-0-	-0-	885	1	49642	2	Y	10441	10014	1	551
						11485	9							
11	50606 X	50606	-0-	-0-	-0-	891	1	39144	2	Y	9610	9896	0	265
						10571	9							
12	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	797	1	35699	2	Y	11574	10926	0	913
						12731	9							
01	62019 X	62019	-0-	-0-	-0-	1225	1	46095	2	Y	13363	13511	0	765
						14699	9							
02	58000 X	26986	-0-	-31014	-0-	569	1	21150	2	Y	4788	5036	0	517
						5267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905					
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
09	72888	X	72888	-0-	-0-	-0-	1230	1	55057	2	Y	15092	15042	1	186
							16601	9							
10	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	931	1	36236	2	Y	14117	13558	1	745
							15529	9							
11	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	928	1	26448	2	Y	8996	9493	0	248
							9896	9							
12	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	864	1	29796	2	Y	9484	8984	0	748
							10432	9							
01	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	1005	1	27821	2	Y	9707	9899	0	556
							10678	9							
02	40803	X	39400	-0-	-1403	-0-	820	1	28668	2	Y	9011	8594	0	973
							9912	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070					
09	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-	21	1	33315	2	Y	11505	11524	1	141
							12656	9							
10	55168	X	55168	-0-	-0-	-0-	1177	1	43161	2	Y	9845	9467	1	519
							10830	9							
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	783	1	28074	2	Y	11612	11810	0	321
							12773	9							
12	48800	X	48800	-0-	-0-	-0-	1090	1	36876	2	Y	9849	9393	0	777
							10834	9							
01	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	1271	1	36787	2	Y	11325	11454	0	648
							12458	9							
02	51620	X	35290	-0-	-16330	-0-	820	1	25064	2	Y	8551	8276	0	923
							9406	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807					
09	309094	X	71755	-0-	-237339	-0-	30	1	53619	2	N	16460	16102	1	884
							18106	9							
10	58736	X	58736	-0-	-0-	-0-	26	1	42385	2	N	14841	14369	1	1356
							16325	9							
11	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	23	1	33573	2	N	10288	10771	0	873
							11317	9							
12	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	28	1	38484	2	N	10201	9477	0	1597
							11221	9							
01	42749	X	38734	-0-	-4015	-0-	22	1	29048	2	N	8785	9488	0	894
							9664	9							
*02	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	27	1	34015	2	N	10717	10611	0	1000
							11789	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692					
09	409328	X	114361	-0-	-294967	-0-	30	1	86132	2	N	25635	24981	1	1377
							28199	9							
10	97599	X	97599	-0-	-0-	-0-	31	1	76585	2	N	19075	18709	1	1743
							20983	9							
11	78444	X	78444	-0-	-0-	-0-	29	1	61175	2	N	15673	16086	0	1330
							17240	9							
12	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	20	1	20221	2	N	8779	8735	0	1374
							9657	9							
01	58448	X	58448	-0-	-0-	-0-	22	1	43783	2	N	13312	13332	0	1354
							14643	9							
*02	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	29	1	53262	2	N	14649	14636	0	1367
							16114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.				646832											
HERMOSA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4320 X	3742	-0-	-578	-0-	32	1	3685	2	N	23	23	8	-0-
							25	9							
10		3937 X	3303	-0-	-634	-0-	37	1	3208	2	N	53	53	8	-0-
							58	9							
*11		1270 X	-0-	-0-	-1270	-0-					N	31	31	8	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				11/11/2019 - P/A 11/11/19								

HERMOSA UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 15203				
09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	73	1	8413	2	N	17	17	8	-0-
							19	9							
10		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	2	N	46	46	8	-0-
							51	9							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2019 - P/A 11/21/19								

BLUE LAKES 5556		WELL #:		1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368				
09		56496 X	56496	-0-	-0-	-0-	438	1	50643	2	Y	4923	4818	0	19 8 340
							5415	9							
10		56752 X	56752	-0-	-0-	-0-	51436	2	5316	9	Y	4833	4964	0	3 8 206
							38025	2	2432	4	Y	4678	4628	0	4 8 252
11		47220 X	45603	-0-	-1617	-0-	5146	9							
							245	1	39516	2	Y	580	475	0	14 8 343
*12		48794 X	40399	-0-	-8395	-0-	638	9							
							345	1	35989	2	Y	5258	5288	0	31 8 282
*01		48794 X	42396	-0-	-6398	-0-	278	4	5784	9					
							374	1	25735	2	Y	4282	4340	0	224
02		50344 X	33137	-0-	-17207	-0-	2318	4	4710	9					

GAVSTER STATE 32A		WELL #:		1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260				
09		26074 X	26074	-0-	-0-	-0-	22402	2	1	4	Y	3337	3188	1	12 8 676
							3671	9							
10		24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	20518	2	67	4	Y	3542	3964	1	254
							3896	9							
11		20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	17138	2	33	4	Y	3226	3160	1	320
							3549	9							
12		20150 X	18977	-0-	-1173	-0-	15467	2	69	4	Y	3128	3272	1	176
							3441	9							
01		20150 X	12886	-0-	-7264	-0-	9212	2	40	4	Y	3304	3225	1	255
							3634	9							
02		20706 X	8377	-0-	-12329	-0-	5264	2	63	4	Y	2773	2648	1	380
							3050	9							

GREENWICH NW 3130		WELL #:		A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838				
09		48030 X	45385	-0-	-2645	-0-	37081	2	1305	4	Y	6363	6118	1	9 8 541
							6999	9							
10		59250 X	59250	-0-	-0-	-0-	2582	1	48060	2	Y	7639	7779	1	401
							205	4	8403	9					
11		61515 X	61515	-0-	-0-	-0-	3560	1	49530	2	Y	7448	7671	1	8 8 170
							232	4	8193	9					
*12		109575 X	109575	-0-	-0-	-0-	3018	1	94365	2	Y	8462	3112	0	5264 1 253
							2884	4	9308	9			3	8	
*01		67449 X	67449	-0-	-0-	-0-	2808	1	48809	2	Y	8225	8190	0	8 8 280
							6784	4	9048	9					
*02		65058 X	65058	-0-	-0-	-0-	3846	1	49652	2	Y	7725	7836	1	1 8 168
							3062	4	8498	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10617		- 14579				
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	51793 X	51793	-0-	-0-	-0-	412	1	47343	2	N	3094	3070	1	17	8	478
						635	4	3403	9							
10	53230 X	53230	-0-	-0-	-0-	49756	2	23	4	N	3137	3153	1	6	8	456
						3451	9									
11	49530 X	38680	-0-	-10850	-0-	2308	1	32689	2	N	2912	2869	1	2	8	497
						480	4	3203	9							
*12	51181 X	39276	-0-	-11905	-0-	2224	1	33721	2	N	2949	2950	1	11	8	485
						87	4	3244	9							
*01	51181 X	38545	-0-	-12636	-0-	2271	1	32818	2	N	2914	2764	1	16	8	619
						251	4	3205	9							
02	47879 X	33202	-0-	-14677	-0-	30266	2	1	4	N	2668	2970	1			317
						2935	9									
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10461		- 14916				
09	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	28880	2	3	4	N	1604	1437	1	21	8	682
						1764	9									
10	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	28085	2	3	4	N	1613	2040	1			255
						1774	9									
11	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	32840	2	3	4	N	1513	1298	1			470
						1664	9									
12	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	32883	2	19	4	N	1484	1486	1			468
						1632	9									
01	33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	32152	2	3	4	N	1430	1477	1			421
						1573	9									
*02	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	29653	2	1	4	N	1362	1311	1			472
						1498	9									
GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 9963		PERF.16537		- 17722				
09	12540 X	5838	-0-	-6702	-0-	5035	2	298	4	Y	459	562	1	1	8	232
						505	9									
10	10292 X	9332	-0-	-960	-0-	455	1	8351	2	Y	464	367	1			329
						16	4	510	9							
11	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	558	1	8087	2	Y	464	371	1	1	8	421
						9	4	510	9							
12	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	426	1	9090	2	Y	447	556	1			312
						8	4	492	9							
*01	9331 X	9265	-0-	-66	-0-	482	1	8373	2	Y	373	373	1	1	8	311
						410	9									
*02	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	591	1	7632	2	Y	438	367	1			382
						5	4	482	9							
RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10691		- 14743				
09	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	33803	2	30130	4	N	202	349	1	2	8	222
						222	9									
10	61313 X	61313	-0-	-0-	-0-	2401	1	44800	2	N	386					608
						13687	4	425	9							
11	70050 X	45160	-0-	-24890	-0-	2555	1	37057	2	N	452	738	1	2	8	320
						5051	4	497	9							
*12	72385 X	53436	-0-	-18949	-0-	2214	1	47223	2	N	467	366	1	1	8	420
						3485	4	514	9							
*01	72385 X	56336	-0-	-16049	-0-	2884	1	50142	2	N	500	749	1	2	8	169
						2760	4	550	9							
02	62002 X	50539	-0-	-11463	-0-	3410	1	44021	2	N	484	185	1			468
						2576	4	532	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10461	- 14679					
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				
09		12210 X	10775	-0-	-1435	-0-	109	1	9008	2	N	1491	1444	1	3	8	857
							18	4	1640	9							
10		12617 X	5326	-0-	-7291	-0-	4398	2	928	9	N	844	1234	1			467
11		21060 X	2616	-0-	-18444	-0-	1589	2	1027	9	N	934	1123	1	2	8	276
12		21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	845	741	1			380
*01		21762 X	7819	-0-	-13943	-0-	6861	4	958	9	N	871	928	1	1	8	322
02		10411 X	1681	-0-	-8730	-0-	734	4	947	9	N	861	921	1			262
QUINN 6		WELL #:		1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10972	- 14455					
09		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8525	2	572	9	N	520	365	1	39	8	318
10		10571 X	8360	-0-	-2211	-0-	6982	2	749	4	N	572	364	1	232	8	294
							629	9									
11		10470 X	6149	-0-	-4321	-0-	177	1	3479	2	N	629	187	1	330	8	406
							1801	4	692	9							
12		10819 X	8225	-0-	-2594	-0-	234	1	7233	2	N	689	364	1	404	8	327
							758	9									
01		10819 X	7675	-0-	-3144	-0-	129	1	7207	2	N	266	369	1			224
							46	4	293	9							
02		8787 X	7698	-0-	-1089	-0-	7369	2	329	9	N	299	185	1			338
TISDALE UNIT 56-8		WELL #:		1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.10500	- 13852					
09		11250 X	8288	-0-	-2962	-0-	1899	2	5830	4	N	508	704	1			316
							559	9									
10		10230 X	9463	-0-	-767	-0-	450	1	8295	2	N	651	178	1			789
							2	4	716	9							
11		12990 X	8555	-0-	-4435	-0-	503	1	7295	2	N	632	924	1			497
							62	4	695	9							
12		13423 X	10893	-0-	-2530	-0-	460	1	9818	2	N	558	745	1			310
							1	4	614	9							
01		13423 X	11987	-0-	-1436	-0-	618	1	10752	2	N	561	561	1			310
							617	9									
*02		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	771	1	9958	2	N	602	559	1			353
							50	4	662	9							
GREENWICH 57-3142		WELL #:		4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797					
09		47850 X	47097	-0-	-753	-0-	19371	2	21304	4	Y	5838	6096	1	4	8	545
							6422	9									
10		49445 X	47194	-0-	-2251	-0-	1968	1	36224	2	Y	5674	5307	1			912
							2761	4	6241	9							
11		47850 X	46479	-0-	-1371	-0-	2602	1	37730	2	Y	5051	5592	1	3	8	368
							591	4	5556	9							
*12		49445 X	48757	-0-	-688	-0-	1908	1	40697	2	Y	5010	4765	1	1	8	612
							641	4	5511	9							
*01		50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	2313	1	40207	2	Y	4674	4642	1	2	8	642
							3136	4	5141	9							
*02		42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	2712	1	35014	2	Y	4354	4267	1			729
							409	4	4789	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249														
09	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	18963	2	28200	4	Y	1828	1833	1	386
10	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	2544	1	46895	2	Y	1895	1996	1	285
11	43560 X	24024	-0-	-19536	-0-	1322	1	19707	2	Y	1153	1241	1	190
*12	45012 X	12012	-0-	-33000	-0-	1727	4	1268	9					
*01	45012 X	14899	-0-	-30113	-0-	453	1	9657	2	Y	763	844	1	107
02	52461 X	33647	-0-	-18814	-0-	1063	4	839	9					
						668	1	11614	2	Y	705	685	1	121
						1841	4	776	9					
						2209	1	28526	2	Y	1673	1504	1	289
						1072	4	1840	9					

WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693														
09	106663 X	106663	-0-	-0-	-0-	893	1	102848	2	N	1826	1673	1	326
10	105190 X	105190	-0-	-0-	-0-	913	4	2009	9					
11	111262 X	111262	-0-	-0-	-0-	1222	1	102154	2	N	1649	1493	1	482
*12	112581 X	112581	-0-	-0-	-0-	1814	9							
*01	51026 X	50103	-0-	-923	-0-	108995	2	581	4	N	1533	1499	1	511
*02	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	1686	9							
						40	1	110794	2	N	1588	1286	1	782
						1747	9							
						49168	2	935	9	N	850	1115	1	501
						53515	2	190	4	N	765	744	1	522
						842	9							

WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2019 - P/A 09/20/19												

WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369														
09	79298 X	79298	-0-	-0-	-0-	66223	2	6444	4	Y	6028	5803	1	496
10	94414 X	94414	-0-	-0-	-0-	6631	9							
11	95040 X	95040	-0-	-0-	-0-	4434	1	82622	2	Y	6268	6456	1	308
*12	89001 X	89001	-0-	-0-	-0-	463	4	6895	9					
*01	75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	5715	1	82942	2	Y	5750	5938	1	118
02	86304 X	55106	-0-	-31198	-0-	58	4	6325	9					
						3665	1	78167	2	Y	5747	2115	0	172
						847	4	6322	9					
						3776	1	65648	2	Y	5020	5018	0	171
						93	4	5522	9					
						3664	1	47310	2	Y	3706	3796	0	81
						55	4	4077	9					

WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773														
09	12420 X	9539	-0-	-2881	-0-	58	1	6560	2	N	2655	2768	1	370
10	9300 X	7657	-0-	-1643	-0-	2921	9							
11	9420 X	8223	-0-	-1197	-0-	4804	2	2853	9	N	2594	2422	1	542
*12	9858 X	8725	-0-	-1133	-0-	152	1	5216	2	N	2595	2769	1	367
*01	9858 X	8491	-0-	-1367	-0-	2855	9							
*02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	56	1	5813	2	N	2579	2594	1	344
						19	4	2837	9					
						195	1	5378	2	N	2521	2412	1	444
						145	4	2773	9					
						894	1	5735	2	N	2354	2419	1	379
						201	4	2589	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
			WELL #: B 1H			RRCID -> 283817			COMPL. DATE 05/15/2018			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924			
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	EOM BALANCE		
09	126479 X	126479	-0-	-0-	-0-	113276	2	3420	4	Y	8894	8382	1	4 8	588
						9783	9								
10	120373 X	120373	-0-	-0-	-0-	5698	1	104432	2	Y	8502	8864	1		226
						891	4	9352	9						
11	118752 X	118752	-0-	-0-	-0-	6882	1	101866	2	Y	8252	8386	1	4 8	88
						927	4	9077	9						
*12	120001 X	118330	-0-	-1671	-0-	5052	1	103969	2	Y	7956	7748	1	1 8	295
						557	4	8752	9						
*01	120001 X	110435	-0-	-9566	-0-	5721	1	95834	2	Y	7353	399	0	6870 1	376
						792	4	8088	9			3	8		
02	109823 X	99541	-0-	-10282	-0-	6731	1	84569	2	Y	6465	6600	0		241
						1129	4	7112	9						
HELMBING STATE 56-6			WELL #: 1H			RRCID -> 283858			COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926			
09	34950 X	32561	-0-	-2389	-0-	31083	4	1478	9	Y	1344	1342	1	1 8	313
						528	1	9473	2	Y	1820	1577	1		556
10	42284 X	24953	-0-	-17331	-0-	12950	4	2002	9						
						2138	1	31001	2	Y	1618	1350	1	1 8	823
						1804	4	1780	9						
12	42284 X	38685	-0-	-3599	-0-	1452	1	30969	2	Y	1665	1894	1		594
						4432	4	1832	9						
*01	42284 X	41707	-0-	-577	-0-	2019	1	35093	2	Y	1790	2023	1	1 8	360
						2626	4	1969	9						
02	35496 X	27950	-0-	-7546	-0-	1762	1	22751	2	Y	1093	1087	1		366
						2235	4	1202	9						
GREENWICH SW 3142			WELL #: B 3H			RRCID -> 284297			COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619			
09	157080 X	135944	-0-	-21136	-0-	118223	2	6253	4	Y	10425	10071	1	6 8	812
						11468	9								
10	162316 X	134279	-0-	-28037	-0-	6270	1	116965	2	Y	9753	10100	1		465
						316	4	10728	9						
11	157080 X	127385	-0-	-29695	-0-	7577	1	110210	2	Y	8689	8986	1	4 8	164
						40	4	9558	9						
*12	162316 X	121910	-0-	-40406	-0-	5046	1	107602	2	Y	7951	2926	0	4949 1	238
						516	4	8746	9			2	8		
*01	162316 X	118482	-0-	-43834	-0-	5995	1	104231	2	Y	7439	7420	0	4 8	253
						73	4	8183	9						
02	115623 X	100612	-0-	-15011	-0-	6741	1	87027	2	Y	6191	6309	0		135
						34	4	6810	9						
GREENWICH NW 3130			WELL #: B 2H			RRCID -> 284317			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864			
09	141600 X	115549	-0-	-26051	-0-	106562	2	264	4	Y	7930	7669	1	6 8	616
						8723	9								
10	146320 X	119401	-0-	-26919	-0-	5652	1	105493	2	Y	7472	7732	1		356
						37	4	8219	9						
11	141600 X	117289	-0-	-24311	-0-	7071	1	102959	2	Y	6569	6794	1	4 8	127
						33	4	7226	9						
*12	146320 X	105858	-0-	-40462	-0-	4426	1	94395	2	Y	6354	2337	0	3953 1	190
						48	4	6989	9			1	8		
*01	146320 X	106766	-0-	-39554	-0-	5469	1	95085	2	Y	5636	5631	0	3 8	192
						12	4	6200	9						
02	107358 X	93015	-0-	-14343	-0-	6283	1	81124	2	Y	5086	5167	0		111
						13	4	5595	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177											
09	49200 X	43635	-0-	-5565	-0-	53 2 5951 9	37631 4	N	5410	5311 1	3 8 549
10	49786 X	42768	-0-	-7018	-0-	140 1 33907 4	2826 2 5895 9	N	5359	5371 1	537
11	42240 X	41002	-0-	-1238	-0-	3 1 34559 4	48 2 6392 9	N	5811	5684 1	3 8 661
*12	45074 X	36681	-0-	-8393	-0-	481 1 20387 4	10252 2 5561 9	N	5055	4978 1	1 8 737
*01	45074 X	35959	-0-	-9115	-0-	1619 1 342 4	28144 2 5854 9	N	5322	5360 1	3 8 696
02	42166 X	29629	-0-	-12537	-0-	1679 1 1067 4	21676 2 5207 9	N	4734	4626 1	804

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9892 - 14440				
09	50490 X	47285	-0-	-3205	-0-	35230 2 5233 9	6822 4	Y	4757	4734 1	2 8 413
10	53715 X	53715	-0-	-0-	-0-	2429 1 890 4	45368 2 5028 9	Y	4571	4418 1	566
11	51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	2970 1 20 4	43644 2 4590 9	Y	4173	4437 1	2 8 300
*12	52173 X	45540	-0-	-6633	-0-	1817 1 555 4	38745 2 4423 9	Y	4021	4033 1	1 8 287
*01	52173 X	42532	-0-	-9641	-0-	2070 1 245 4	35996 2 4221 9	Y	3837	3535 1	2 8 587
02	47618 X	42104	-0-	-5514	-0-	2719 1 668 4	35110 2 3607 9	Y	3279	3357 1	509

LOST SADDLE 4546 1U			WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575 - 20697				
09	102660 X	86690	-0-	-15970	-0-	681 1 7612 9	78397 2	Y	6920	6811 0	24 8 478
10	103199 X	86801	-0-	-16398	-0-	79099 2	7702 9	Y	7002	7180 0	6 8 294
11	95190 X	77368	-0-	-17822	-0-	67561 2 7369 9	2438 4	Y	6699	6629 0	3 8 361
*12	98363 X	75798	-0-	-22565	-0-	424 1 7021 9	68353 2	Y	6383	6272 0	24 8 448
*01	93744 X	72311	-0-	-21433	-0-	620 1 165 4	64713 2 6813 9	Y	6194	6263 0	47 8 332
02	74037 X	67814	-0-	-6223	-0-	879 1 345 4	60536 2 6054 9	Y	5504	5548 0	288

JEAN 38			WELL #: B 1H	RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309 - 15964				
09	57283 X	57283	-0-	-0-	-0-	53363 2 3522 9	398 4	Y	3202	2928 1	22 8 854
10	56937 X	56937	-0-	-0-	-0-	3084 1 540 4	50075 2 3238 9	Y	2944	3671 1	127
11	45450 X	35948	-0-	-9502	-0-	32194 2 3027 9	727 4	Y	2752	2626 1	253
12	46965 X	32645	-0-	-14320	-0-	28736 2 2584 9	1325 4	Y	2349	2291 1	311
01	46965 X	38736	-0-	-8229	-0-	1020 1 186 4	34569 2 2961 9	Y	2692	2808 1	195
02	52954 X	30348	-0-	-22606	-0-	25 1 516 4	27453 2 2354 9	Y	2140	2061 1	274

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5		//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 -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10237		PERF.10354 - 15181								
09	34470 X	31773	-0-	-2697	-0-	1948	2	28613	4	Y	1102	1092	1	2	8	210
10	36952 X	31198	-0-	-5754	-0-	1212	9									
11	35760 X	31971	-0-	-3789	-0-	1336	1	24449	2	Y	978	909	1			279
12	36952 X	32210	-0-	-4742	-0-	4337	4	1076	9							
*01	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	1670	1	24220	2	Y	801	662	1	1	8	417
*02	31518 X	31518	-0-	-0-	-0-	5200	4	881	9							
WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10694 - 20589								
09	60360 X	41041	-0-	-19319	-0-	1100	1	23449	2	Y	1058	1045	1			430
10	62372 X	38240	-0-	-24132	-0-	6497	4	1164	9							
11	59070 X	42031	-0-	-17039	-0-	1595	1	27722	2	Y	800	910	1	1	8	319
12	54560 X	34775	-0-	-19785	-0-	3762	4	880	9							
*01	43958 X	30770	-0-	-13188	-0-	2035	1	26267	2	Y	1409	1320	1			408
*02	42435 X	42435	-0-	-0-	-0-	1666	4	1550	9							
WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9581		PERF.10376 - 17748								
09	66480 X	58497	-0-	-7983	-0-	324	1	37359	2	Y	3053	2979	0	27	8	210
10	61962 X	61962	-0-	-0-	-0-	3358	9									
11	66878 X	66878	-0-	-0-	-0-	403	1	34762	2	Y	2795	2885	0	3	8	117
*12	68696 X	66594	-0-	-2102	-0-	3075	9									
*01	68696 X	57383	-0-	-11313	-0-	38881	2	121	4	Y	2754	2720	0	3	8	148
*02	55050 X	55050	-0-	-0-	-0-	3029	9									
WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11378 - 16032								
09	56667 X	56667	-0-	-0-	-0-	197	1	31852	2	Y	2477	2451	0			174
10	57032 X	57032	-0-	-0-	-0-	1	4	2725	9							
11	52260 X	33207	-0-	-19053	-0-	272	1	28370	2	Y	1821	1869	0	29	8	97
12	54002 X	31668	-0-	-22334	-0-	125	4	2003	9							
01	54002 X	32845	-0-	-21157	-0-	567	1	39047	2	Y	2540	2504	0			133
02	48459 X	33129	-0-	-15330	-0-	27	4	2794	9							
WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11378 - 16032								
09	56667 X	56667	-0-	-0-	-0-	48334	2	2058	4	Y	7368	7287	1	11	8	561
10	57032 X	57032	-0-	-0-	-0-	8105	9									
11	52260 X	33207	-0-	-19053	-0-	2654	1	49073	2	Y	8878	8905	1			534
12	54002 X	31668	-0-	-22334	-0-	469	4	9766	9							
01	54002 X	32845	-0-	-21157	-0-	3430	1	51052	2	Y	8730	9136	1	8	8	120
02	48459 X	33129	-0-	-15330	-0-	2793	4	9603	9							
WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11378 - 16032								
09	56667 X	56667	-0-	-0-	-0-	2414	1	51471	2	Y	9197	3358	0	5681	1	275
10	57032 X	57032	-0-	-0-	-0-	2592	4	10117	9							
11	52260 X	33207	-0-	-19053	-0-	2584	1	44920	2	Y	7884	7884	0	6	8	269
12	54002 X	31668	-0-	-22334	-0-	1207	4	8672	9							
01	54002 X	32845	-0-	-21157	-0-	3381	1	43653	2	Y	7252	7362	0	1	8	158
02	48459 X	33129	-0-	-15330	-0-	39	4	7977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543				
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	
09	86150 X	86150	-0-	-0-	-0-	629 1	72348 2	5 4	13168 9	Y	11971	11989 0	32 8	213
10	89000 X	89000	-0-	-0-	-0-	76085 2	6 4	12909 9		Y	11735	11723 0	13 8	212
11	76001 X	76001	-0-	-0-	-0-	235 1	63949 2	11817 9		Y	10743	10721 0	4 8	230
*12	73470 X	62487	-0-	-10983	-0-	192 1	52062 2	10233 9		Y	9303	9448 0	23 8	62
01	73470 X	-0-	-0-	-73470	-0-					Y	-0-			62
02	63539 X	831	-0-	-62708	-0-	208 1	344 2	279 9		Y	254	47 8		269

KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837				
09	44000 X	44000	-0-	-0-	-0-	312 1	35738 2	107 4	7843 9	Y	7130	7127 0	41 8	127
10	48323 X	48323	-0-	-0-	-0-	39619 2	143 4	8561 9		Y	7783	7769 0		141
11	40350 X	40337	-0-	-13	-0-	123 1	33474 2	324 4	6416 9	Y	5833	5844 0	5 8	125
*12	41695 X	27127	-0-	-14568	-0-	83 1	22498 2	4 4	4542 9	Y	4129	4210 0	17 8	27
01	41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-			27
02	42282 X	656	-0-	-41626	-0-	202 1	334 2	4 4	116 9	Y	105			132

GAVSTER STATE 32A		WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177				
09	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	28083 2	1 4	5242 9		Y	4765	4567 1	9 8	903
10	47689 X	47689	-0-	-0-	-0-	41158 2	132 4	6399 9		Y	5817	6189 1		531
11	57863 X	57863	-0-	-0-	-0-	52058 2	105 4	5700 9		Y	5182	5214 1		499
12	59963 X	59963	-0-	-0-	-0-	54070 2	240 4	5653 9		Y	5139	5214 1		424
01	64296 X	64296	-0-	-0-	-0-	58909 2	257 4	5130 9		Y	4664	4736 1		352
02	64119 X	58042	-0-	-6077	-0-	52826 2	632 4	4584 9		Y	4167	4006 1		513

SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781				
09	0 W	38853	-0-	38853	630010	34589 2	1275 4	2989 9		Y	2717	2725 1	2 8	219
10	668817 X	38807	-0-	-630010	-0-	1833 1	33965 2	93 4	2916 9	Y	2651	2566 1		304
11	41280 X	40556	-0-	-724	-0-	2468 1	35396 2	2692 9		Y	2447	2572 1	2 8	177
*12	42656 X	38289	-0-	-4367	-0-	1582 1	33742 2	339 4	2626 9	Y	2387	2394 1	1 8	169
*01	40858 X	35272	-0-	-5586	-0-	1780 1	30952 2	62 4	2478 9	Y	2253	2074 1	2 8	346
02	39208 X	31522	-0-	-7686	-0-	2100 1	27110 2	302 4	2010 9	Y	1827	1875 1		298

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10126		- 14739				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	55140 X	47072	-0-	-8068	-0-	41408	2	383	4	Y	4801	4804	1	2	8	395
						5281	9									
10	56978 X	45152	-0-	-11826	-0-	2037	1	37766	2	Y	4862	4696	1			561
						1	4	5348	9							
11	51810 X	46985	-0-	-4825	-0-	2721	1	39293	2	Y	4519	4748	1	2	8	330
						4971	9									
*12	53537 X	41437	-0-	-12100	-0-	1667	1	35554	2	Y	3802	3861	1	1	8	270
						34	4	4182	9							
*01	49321 X	45996	-0-	-3325	-0-	2244	1	39013	2	Y	4305	3925	1	2	8	648
						3	4	4736	9							
*02	40783 X	40783	-0-	-0-	-0-	2646	1	34159	2	Y	3610	3711	1			547
						7	4	3971	9							
LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10374		- 20381				
09	717904 X	-0-	-0-	-717904	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	331297 X	32679	-0-	-298618	-0-	1626	1	29344	2	Y	402	220	1			182
						1267	4	442	9							
11	320610 X	157281	-0-	-163329	-0-	9974	1	144131	2	Y	2189	1910	1	1	8	460
						768	4	2408	9							
12	331297 X	197817	-0-	-133480	-0-	8589	1	183164	2	Y	2750	2685	1			525
						3039	4	3025	9							
*01	219492 X	219492	-0-	-0-	-0-	11607	1	201796	2	Y	2564	2840	1	1	8	248
						3269	4	2820	9							
*02	218889 X	218889	-0-	-0-	-0-	15185	1	196051	2	Y	2555	2403	1			400
						4842	4	2811	9							
STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10473		- 18418				
09	1175894 X	199925	-0-	-975969	-0-	6	1	183971	2	Y	14362	14161	1	8	8	816
						150	4	15798	9							
10	283371 X	202763	-0-	-80608	-0-	9524	1	175823	2	Y	13269	13513	1			572
						2820	4	14596	9							
11	274230 X	185742	-0-	-88488	-0-	10806	1	153116	2	Y	11284	11463	1	20	8	373
						9408	4	12412	9							
*12	283371 X	168141	-0-	-115230	-0-	7386	1	149125	2	Y	10439	10459	1	2	8	351
						147	4	11483	9							
*01	283371 X	155665	-0-	-127706	-0-	8320	1	137039	2	Y	9259	2788	0	6418	1	400
						121	4	10185	9			4	8			
02	160776 X	129943	-0-	-30833	-0-	8812	1	111927	2	Y	7458	7485	0			373
						1000	4	8204	9							
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10007		- 17970				
09	594165 X	140525	-0-	-453640	-0-	106871	2	8149	4	Y	23186	21900	1	13	8	1486
						25505	9									
10	151404 X	136013	-0-	-15391	-0-	5732	1	105061	2	Y	21562	22505	1			543
						1502	4	23718	9							
11	146520 X	121688	-0-	-24832	-0-	6320	1	93557	2	Y	18143	18490	1	9	8	187
						1854	4	19957	9							
*12	151404 X	108762	-0-	-42642	-0-	4355	1	89541	2	Y	11066	10647	1	3	8	603
						2693	4	12173	9							
*01	151404 X	106533	-0-	-44871	-0-	4946	1	82802	2	Y	15107	819	0	14111	1	773
						2167	4	16618	9			7	8			
02	97730 X	96627	-0-	-1103	-0-	5912	1	74260	2	Y	12797	13091	0	1	8	478
						2378	4	14077	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YULE 56			//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 -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612	PERF.10974		- 15591			
09		66360 X	45625	-0-	-20735	-0-	42789 2752	2 9	84 4	N	2502	2174	1	7	8	976
10		68138 X	45027	-0-	-23111	-0-	2437 182	1 4	39568 2840	N	2582	3140	1			418
11		59430 X	45610	-0-	-13820	-0-	42870 2604	2 9	136 4	N	2367	2039	1			746
12		59241 X	44810	-0-	-14431	-0-	42193 2501	2 9	116 4	N	2274	2460	1			560
01		51212 X	42919	-0-	-8293	-0-	40396 2404	2 9	119 4	N	2185	2055	1			690
02		44109 X	36906	-0-	-7203	-0-	34847 1969	2 9	90 4	N	1790	1862	1			618
HORNET STATE 0607 2U			WELL #: B 2H		RRCID -> 286418	COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078	PERF.10481		- 20507			
09		679326 X	146523	-0-	-532803	-0-	117636 9819	2 9	19068 4	Y	8926	8486	1	10	8	507
10		202802 X	159743	-0-	-43059	-0-	7704 1188	1 4	140625 10226	Y	9296	9549	1			254
11		196260 X	157429	-0-	-38831	-0-	9349 347	1 4	138109 9624	Y	8749	8899	1	12	8	92
*12		202802 X	149305	-0-	-53497	-0-	6490 1091	1 4	133548 8176	Y	7433	7293	1	3	8	229
*01		202802 X	155717	-0-	-47085	-0-	8280 368	1 4	138728 8341	Y	7583	407 7	0 8	7010	1	388
02		149437 X	138640	-0-	-10797	-0-	9603 567	1 4	120671 7799	Y	7090	7212	0	1	8	265
STINGER 1716			WELL #: A 2H		RRCID -> 286443	COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936	PERF.10090		- 18097			
09		413658 X	111781	-0-	-301877	-0-	3 1826	1 4	88282 21670	Y	19700	19377	1	10	8	1154
10		117242 X	115263	-0-	-1979	-0-	4857 14	1 4	89502 20890	Y	18991	19311	1			834
11		113460 X	101969	-0-	-11491	-0-	5500 18440	1 9	78029 2	Y	16764	17020	1	20	8	558
*12		117242 X	97244	-0-	-19998	-0-	3768 1	1 4	76077 17398	Y	15816	15835	1	3	8	536
*01		117242 X	89032	-0-	-28210	-0-	4196 32	1 4	69105 15699	Y	14272	4296 6	0 8	9889	1	617
02		81084 X	69225	-0-	-11859	-0-	4180 47	1 4	53103 11895	Y	10814	10889	0	1	8	541
ARGENTINE STATE 7170 5U			WELL #: S 5H		RRCID -> 286449	COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281	PERF.10997		- 21223			
09		96180 X	54838	-0-	-41342	-0-	353 13723	1 9	40762 2	Y	12475	12419	0	38	8	118
10		99386 X	51891	-0-	-47495	-0-	38927 57	2 1	12964 36997	Y	11785	11777	0			126
11		96180 X	48666	-0-	-47514	-0-	11612 42	9 1	10556 35505	Y	10556	10559	0	5	8	118
*12		99386 X	46097	-0-	-53289	-0-	10550 39	9 1	2 32104	Y	9591	9600	0	31	8	78
*01		99386 X	42193	-0-	-57193	-0-	4 34	4 1	10046 28127	Y	9133	9079	0	29	8	103
*02		36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	1 1	4 4	8757 9	Y	7961	7981	0			83

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		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 #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10931		PERF.11612		- 21838		
09	115830 X	64799	-0-	-51031	-0-	417	1	48164	2	Y	14735	14637	0	75	8	139
10	119691 X	60986	-0-	-58705	-0-	45613	2	15373	9	Y	13975	13958	0	6	8	150
11	115830 X	57652	-0-	-58178	-0-	67	1	43628	2	Y	12688	12687	0	9	8	142
*12	119691 X	57063	-0-	-62628	-0-	13957	9	51	1	Y	12522	12495	0	68	8	101
*01	75485 X	55270	-0-	-20215	-0-	13774	9	51	1	Y	11897	11801	0	63	8	134
*02	48508 X	48508	-0-	-0-	-0-	669	4	44	1	Y	10284	10311	0			107
						401	4	11312	9							
DONALDSON 4-54				WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10183		PERF.10680		- 15516		
09	64530 X	45953	-0-	-18577	-0-	485	1	42947	3	N	2292	2243	0	13	8	368
10	59024 X	38921	-0-	-20103	-0-	2521	9	522	1	N	1878	1956	0	6	8	284
11	51720 X	26610	-0-	-25110	-0-	14	4	1767	1	N	1037	1185	0			136
12	53444 X	46515	-0-	-6929	-0-	2066	9	12	4	N	2280	2216	0			200
01	50437 X	43752	-0-	-6685	-0-	42523	2	39978	2	N	2133	2085	0			248
02	44428 X	39213	-0-	-5215	-0-	2508	9	2346	9	N	1887	1792	0			343
						36661	2	2076	9							
STONEMAN STATE 3927				WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9918		- 22500		
09	SHUT IN	241250	-0-	241250	717575	2349	1	215473	2	Y	17048	16529	0	26	8	975
10	976382 X	258807	-0-	-717575	-0-	4675	4	13438	1	Y	17056	17392	1	4	8	635
11	266296 X	266296	-0-	-0-	-0-	2468	4	2468	4	Y	16450	16696	1	11	8	378
*12	270312 X	270312	-0-	-0-	-0-	17487	1	443	4	Y	15954	15916	1	4	8	412
*01	266755 X	244234	-0-	-22521	-0-	13126	1	2479	4	Y	13878	5155	0	8626	1	501
*02	240120 X	214615	-0-	-25505	-0-	14170	1	3279	4	Y	11800	11846	0	1	8	454
						16039	1	3365	4							
						182231	2	12980	9							
BUCKSKIN STATE 1003 2U				WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10105		PERF.10387		- 20439		
09	SHUT IN	274341	-0-	274341	501920	765	1	103015	2	Y	35828	35708	1	80	8	809
10	SHUT IN	220505	-0-	220505	722425	131150	4	9692	1	Y	36871	37120	1	10	8	550
11	SHUT IN	213964	-0-	213964	936389	6490	4	12836	1	Y	33471	33506	1	13	8	502
*12	1127292 X	190903	-0-	-936389	-0-	8887	4	8799	1	Y	29486	29561	1			427
*01	319920 X	163547	-0-	-156373	-0-	2828	4	8602	1	Y	25205	11850	0	13580	1	193
*02	179162 X	141008	-0-	-38154	-0-	1247	4	9334	1	Y	20639	20640	0	1	8	191
						804	4	22703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927			//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 -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9548							- 22146	
09		SHUT IN	153823	-0-	153823	498922	1372 1	106104 2	Y	23558	23083 1	15 8			1116	
10	646414 X	147492	-0-	-498922	-0-	20433 4	6612 1	25914 9	Y	22644	22992 1			768		
11	134280 X	125218	-0-	-9062	-0-	6857 4	7032 1	109115 2	Y	18375	18725 1	23 8			395	
*12	138756 X	110221	-0-	-28535	-0-	5786 4	7032 1	92187 2	Y	16269	16250 1	5 8			409	
01	138756 X	86652	-0-	-52104	-0-	4825 1	223 4	87277 2	Y	12561	4682 0	7834 1			454	
02	117711 X	89425	-0-	-28286	-0-	4549 1	276 4	68010 2	Y	13016	12968 0	1 8			501	
			WELL #: B 3H		RRCID -> 287042	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10570							- 20643	
09		SHUT IN	255080	-0-	255080	439102	757 1	164288 2	Y	23416	23263 1	96 8			535	
10		SHUT IN	227210	-0-	227210	666312	64277 4	25758 9	Y	20274	20491 1	12 8			306	
11		SHUT IN	230809	-0-	230809	897121	11020 1	186964 2	Y	18476	18487 1	16 8			279	
*12	1121436 X	224315	-0-	-897121	-0-	6925 4	15391 1	189034 2	Y	16986	16990 1	4 8			271	
*01	244900 X	216396	-0-	-28504	-0-	6060 4	11385 1	189844 2	Y	15906	7476 0	8567 1			122	
*02	207147 X	194792	-0-	-12355	-0-	4401 4	12564 1	183891 2	Y	13188	13187 0	1 8			122	
			WELL #: A 4H		RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10253							- 20373	
09		SHUT IN	184311	-0-	184311	357588	477 1	130813 2	Y	35053	34866 1	87 8			819	
10		SHUT IN	188826	-0-	188826	546414	14463 4	38558 9	Y	38044	38301 1	10 8			552	
11		SHUT IN	173077	-0-	173077	719491	7890 1	133198 2	Y	34467	34482 1	14 8			523	
*12	877960 X	158469	-0-	-719491	-0-	5890 4	9971 1	122686 2	Y	31487	31541 1	4 8			465	
*01	168609 X	143197	-0-	-25412	-0-	2506 4	6931 1	115920 2	Y	28071	13193 0	15119 1			215	
*02	157731 X	106717	-0-	-51014	-0-	982 4	7167 1	105094 2	Y	20122	20149 0	1 8			187	
			WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10891							- 20886	
09	14B2 EXT	54089	-0-	54089	734547	401 1	7237 9	46451 2	Y	6579	6849 0	44 8			134	
10	0 W	54214	-0-	54214	788761	46945 2	343 1	46134 2	Y	6608	6602 0	6 8			134	
11	841721 X	52960	-0-	-788761	-0-	6483 9	298 1	42757 2	Y	5894	5891 0	7 8			130	
*12	49222 X	49222	-0-	-0-	-0-	6167 9	299 1	41240 2	Y	5606	5526 0	43 8			167	
*01	60326 X	47387	-0-	-12939	-0-	5848 9	296 1	40694 2	Y	5316	5257 0	38 8			188	
02	52229 X	46652	-0-	-5577	-0-	5662 9	296 1	40694 2	Y	5147	5098 0			237		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
			WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020	-		20699					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	140820 X	56985	-0-	-83835	-0-	413	1	47520	2	Y	8229	8623	0	49	8	167
10	145514 X	62692	-0-	-82822	-0-	9052	9	52299	2	Y	9448	9417	0	6	8	192
11	140820 X	59236	-0-	-81584	-0-	369	1	49624	2	Y	8403	8404	0	6	8	185
*12	145514 X	59312	-0-	-86202	-0-	9243	9	347	1	Y	8291	8172	0	57	8	247
*01	74803 X	55212	-0-	-19591	-0-	9120	9	334	1	Y	7890	7808	0	50	8	279
02	58638 X	50728	-0-	-7910	-0-	39	4	8679	9	Y	6811	6776	0			314
						312	1	42924	2	Y						
						7492	9									
BUCKSKIN STATE 1003 1U			WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497	-		20498					
09	SHUT IN	258738	-0-	258738	449424	747	1	173144	2	Y	26630	26475	1	93	8	610
10	SHUT IN	236733	-0-	236733	686157	55554	4	29293	9	Y	24042	24267	1	15	8	370
11	SHUT IN	237664	-0-	237664	923821	10749	1	180915	2	Y	22624	22628	1	22	8	344
*12	1152366 X	228545	-0-	-923821	-0-	18623	4	26446	9	Y	20969	20992	1	4	8	317
*01	252960 X	202971	-0-	-49989	-0-	15294	1	187225	2	Y	18641	8763	0	10042	1	143
*02	236640 X	181461	-0-	-55179	-0-	10259	4	24886	9	Y	15756	15752	0	1	8	146
						7638	4	23066	9							
						11231	1	186610	2	Y						
						11425	1	166938	2	Y						
						4103	4	20505	9							
						12485	1	144374	2	Y						
						7270	4	17332	9							
GRIZZLY NORTH 7673B			WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 10679	PERF.11089	-		21518					
09	81720 X	52187	-0-	-29533	-0-	353	1	40808	2	Y	10024	10010	0			95
10	84444 X	43216	-0-	-41228	-0-	11026	9	33775	2	Y	8583	8574	0	12	8	92
11	81720 X	42508	-0-	-39212	-0-	52	1	33641	2	Y	7973	7975	0			90
12	84444 X	41030	-0-	-43414	-0-	45	4	8770	9	Y	7714	7734	0	7	8	63
01	63891 X	40791	-0-	-23100	-0-	38	1	32505	2	Y	7513	7491	0			85
02	50460 X	36169	-0-	-14291	-0-	2	4	8485	9	Y	6511	6528	0			68
						39	1	32328	2	Y						
						160	4	8264	9							
						35	1	28855	2	Y						
						117	4	7162	9							
JAYMAC 56-7			WELL #: 1H		RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10230	-		14392					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352										
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11228 -	15628	
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
09	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	5673	2341 3	309 9	Y	281	279 1			50
10	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	8477	2497 3	307 9	Y	279	284 1			45
11	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	11378	2559 3	342 9	Y	311	313 1			43
12		13714 X	2336	-0-	-11378	-0-	2083 3	253 9	Y	230	224 1			49
01		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1314 3	322 9	Y	293	300 1	2	8	40
02		2813 X	1162	-0-	-1651	-0-	911 3	41 4	Y	191	191 1			40
							210 9							

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11145 -	15545	
09	DLQ	G-10	13687	-0-	13687	24757	10918 3	2769 9	Y	2517	2500 1			214
10	DLQ	G-10	13261	-0-	13261	38018	10447 3	2814 9	Y	2558	2609 1			163
11	DLQ	G-10	13514	-0-	13514	51532	10255 3	3259 9	Y	2963	2978 1			148
12		61572 X	10040	-0-	-51532	-0-	7424 3	2616 9	Y	2378	2320 1			206
01		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11801 3	3128 9	Y	2844	2904 1	23	8	123
02		13224 X	9924	-0-	-3300	-0-	7455 3	332 4	Y	1943	1944 1			122
							2137 9							

BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11000 -	18200	
09	DLQ	G-10	36073	-0-	36073	72502	28949 3	7124 9	Y	6476	6113 1			672
10	DLQ	G-10	32739	-0-	32739	105241	25523 3	7216 9	Y	6560	6751 1			481
11	DLQ	G-10	30643	-0-	30643	135884	23749 3	6894 9	Y	6267	6381 1			367
12		170661 X	34777	-0-	-135884	-0-	27748 3	7029 9	Y	6390	6285 1			472
01		30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	24051 3	6522 9	Y	5929	5908 1	59	8	434
02		34858 X	29731	-0-	-5127	-0-	23124 3	878 4	Y	5208	5392 1	3	8	247
							5729 9							

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	209HL	RRCID ->	282283	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11009 -	15672	
09	DLQ	G-10	13441	-0-	13441	24143	11567 3	1874 9	Y	1704	1693 1			131
10	DLQ	G-10	10180	-0-	10180	34323	8435 3	1745 9	Y	1586	1617 1			100
11	DLQ	G-10	12444	-0-	12444	46767	10598 3	1846 9	Y	1678	1686 1			92
12		58317 X	11550	-0-	-46767	-0-	10064 3	1486 9	Y	1351	1318 1			125
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	5804 3	1080 9	Y	982	1003 1	8	8	96
02		12992 X	6415	-0-	-6577	-0-	5277 3	235 4	Y	821	822 1			95
							903 9							

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	212HU	RRCID ->	282284	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740 -	15440	
09	DLQ	G-10	14603	-0-	14603	27067	12258 3	2345 9	Y	2132	2118 1			193
10	DLQ	G-10	15207	-0-	15207	42274	13027 3	2180 9	Y	1982	2021 1			154
11	DLQ	G-10	17037	-0-	17037	59311	14580 3	2457 9	Y	2234	2245 1			143
12		72878 X	13567	-0-	-59311	-0-	11548 3	2019 9	Y	1835	1790 1			188
01		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	11760 3	2323 9	Y	2112	2157 1	17	8	126
02		16472 X	14633	-0-	-1839	-0-	11404 3	508 4	Y	2474	2475 1			125
							2721 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810 -	15426
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	
09	DLQ	G-10	14358	-0-	14358	26226	11970 3	2388 9	Y	2171	2157 1	205	
10	DLQ	G-10	13981	-0-	13981	40207	11044 3	2937 9	Y	2670	2722 1	153	
11	DLQ	G-10	16323	-0-	16323	56530	13389 3	2934 9	Y	2667	2681 1	139	
12		70999 X	14469	-0-	-56530	-0-	12228 3	2241 9	Y	2037	1987 1	189	
01		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	13535 3	2699 9	Y	2454	2506 1	117	20 8
02		15776 X	13123	-0-	-2653	-0-	10462 3	466 4	Y	1995	1996 1	116	
							2195 9						

BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200 -	18255
09	DLQ	G-10	28598	-0-	28598	52756	25396 3	3202 9	Y	2911	2746 1	302	
10	DLQ	G-10	29481	-0-	29481	82237	26020 3	3461 9	Y	3146	3217 1	231	
11	DLQ	G-10	28287	-0-	28287	110524	24661 3	3626 9	Y	3296	3334 1	193	
12		140275 X	29751	-0-	-110524	-0-	26541 3	3210 9	Y	2918	2895 1	216	
01		31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	28245 3	3428 9	Y	3116	3070 1	228	34 8
*02		30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	25534 3	924 4	Y	3272	3343 1	156	1 8
							3599 9						

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099 -	15639
09	DLQ	G-10	11291	-0-	11291	23871	9314 3	1977 9	Y	1797	1785 1	165	
10	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	35194	9181 3	2142 9	Y	1947	1985 1	127	
11	DLQ	G-10	14641	-0-	14641	49835	12233 3	2408 9	Y	2189	2200 1	116	
12		61924 X	12089	-0-	-49835	-0-	10179 3	1910 9	Y	1736	1694 1	158	
01		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	11748 3	2175 9	Y	1977	2019 1	100	16 8
*02		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	12671 3	565 4	Y	1792	1793 1	99	
							1971 9						

LONG YUENGLING				WELL #:	L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820 -	18434
09		52800 X	46419	-0-	-6381	-0-	40734 3	1315 4	Y	3973	3968 0	67	
							4370 9						
10		53506 X	45606	-0-	-7900	-0-	41296 3	90 4	Y	3836	3810 0	93	
							4220 9						
11		47490 X	44298	-0-	-3192	-0-	40067 3	4231 9	Y	3846	3883 0	56	
12		49073 X	44815	-0-	-4258	-0-	40671 3	4144 9	Y	3767	3746 0	77	
01		47957 X	45237	-0-	-2720	-0-	41026 3	58 4	Y	3775	3799 0	53	
							4153 9						
02		44863 X	38605	-0-	-6258	-0-	35047 3	8 4	Y	3227	3151 0	129	
							3550 9						

ACE				WELL #:	L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321 -	18020
09		60270 X	52221	-0-	-8049	-0-	46194 3	6027 9	N	5479	5448 0	190	
10		61535 X	53328	-0-	-8207	-0-	46821 3	630 4	N	5343	5332 0	201	
							5877 9						
11		57870 X	51479	-0-	-6391	-0-	45747 3	5732 9	N	5211	5261 0	151	
12		59272 X	52321	-0-	-6951	-0-	46379 3	5942 9	N	5402	5397 0	156	
01		57009 X	50663	-0-	-6346	-0-	44887 3	94 4	N	5165	5112 0	209	
							5682 9						
02		50489 X	45993	-0-	-4496	-0-	40951 3	5042 9	N	4584	4673 0	120	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053		
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	105660 X	99920	-0-	-5740	-0-	93365	3	2173	4	Y	3984	4075	0	116
						4382	9							
10	115756 X	115756	-0-	-0-	-0-	111011	3	71	4	Y	4249	4305	0	60
						4674	9							
11	108840 X	96974	-0-	-11866	-0-	93492	3	3482	9	Y	3165	3133	0	92
12	112468 X	89556	-0-	-22912	-0-	86007	3	3549	9	Y	3226	3147	0	171
01	115754 X	82814	-0-	-32940	-0-	79441	3	65	4	Y	3007	3062	0	116
						3308	9							
02	108286 X	73606	-0-	-34680	-0-	70633	3	24	4	Y	2681	2692	0	105
						2949	9							

RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920		
09	31440 X	23838	-0-	-7602	-0-	19183	3	575	4	Y	3709	3720	0	29
						4080	9							
10	32488 X	20025	-0-	-12463	-0-	15232	3	812	4	Y	3619	3633	0	15
						3981	9							
11	31440 X	20878	-0-	-10562	-0-	16306	3	355	4	Y	3834	3822	0	27
						4217	9							
12	32178 X	20519	-0-	-11659	-0-	16225	3	732	4	Y	3238	3226	0	39
						3562	9							
01	25203 X	22367	-0-	-2836	-0-	17583	3	938	4	Y	3496	3495	0	40
						3846	9							
02	23055 X	20454	-0-	-2601	-0-	16813	3	315	4	Y	3024	3027	0	37
						3326	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829		
09	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	18209	3	7405	9	Y	6732	6560	0	291
10	9300 X	38329	-0-	-3971	-0-	3885	3	69	4	Y	1250	1454	0	87
						1375	9							
11	9000 X	1218	-0-	-7782	-0-	266	3	952	9	Y	865	885	0	67
12	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	16298	3	15	4	Y	3335	3369	0	33
						3669	9							
01	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	13230	3	5	4	Y	2982	2910	0	105
						3280	9							
*02	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	11546	3	1	4	Y	3431	3385	0	151
						3774	9							

LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10556	- 18280		
09	45060 X	40412	-0-	-4648	-0-	32938	3	1065	4	Y	5826	5820	0	99
						6409	9							
10	45415 X	37404	-0-	-8011	-0-	31452	3	71	4	Y	5346	5316	0	129
						5881	9							
11	42570 X	38943	-0-	-3627	-0-	32686	3	6257	9	Y	5688	5734	0	83
12	42997 X	38485	-0-	-4512	-0-	32369	3	6116	9	Y	5560	5529	0	114
01	42408 X	37566	-0-	-4842	-0-	31649	3	46	4	Y	5337	5376	0	75
						5871	9							
02	39063 X	34158	-0-	-4905	-0-	28788	3	6	4	Y	4876	4756	0	195
						5364	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747		
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		74239 X	74239	-0-	-0-	-0-	61710 3	1849 4	Y	9709	9738 0	42
							10680 9					
10		64578 X	64578	-0-	-0-	-0-	52006 3	2771 4	Y	8910	8938 0	14
							9801 9					
11		67664 X	67664	-0-	-0-	-0-	56272 3	1225 4	Y	9243	9215 0	42
							10167 9					
12		69516 X	69516	-0-	-0-	-0-	57504 3	2594 4	Y	8562	8528 0	76
							9418 9					
01		73427 X	73427	-0-	-0-	-0-	61201 3	3266 4	Y	8145	8144 0	77
							8960 9					
*02		66446 X	66446	-0-	-0-	-0-	57373 3	1074 4	Y	7272	7279 0	70
							7999 9					

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956		
09	32250 X	25575	-0-	-6675	-0-	20990 3	629 4	Y	3596	3607 0		38
						3956 9						
10	34286 X	25391	-0-	-8895	-0-	20702 3	1103 4	Y	3260	3273 0		25
						3586 9						
11	33180 X	24567	-0-	-8613	-0-	20542 3	447 4	Y	3253	3243 0		35
						3578 9						
12	34286 X	25418	-0-	-8868	-0-	21073 3	951 4	Y	3085	3073 0		47
						3394 9						
01	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	24237 3	1294 4	Y	3339	3339 0		47
						3673 9						
02	24737 X	24476	-0-	-261	-0-	21094 3	395 4	Y	2715	2717 0		45
						2987 9						

RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754		
09	16920 X	10865	-0-	-6055	-0-	8111 3	243 4	Y	2283	2290 0		25
						2511 9						
10	17484 X	15253	-0-	-2231	-0-	11837 3	631 4	Y	2532	2542 0		15
						2785 9						
11	16920 X	16248	-0-	-672	-0-	12943 3	282 4	Y	2748	2740 0		23
						3023 9						
12	17484 X	15834	-0-	-1650	-0-	12332 3	556 4	Y	2678	2667 0		34
						2946 9						
01	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	12259 3	654 4	Y	2672	2672 0		34
						2939 9						
02	15718 X	11825	-0-	-3893	-0-	9538 3	178 4	Y	1917	1919 0		32
						2109 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
RANGER		WELL #:		B102SL	RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11062	- 20851		
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		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		
09	47910 X	44287	-0-	-3623	-0-	39745	3	4542	9	Y	4129	4033	0	179
10	49507 X	8334	-0-	-41173	-0-	7339	3	131	4	Y	785	910	0	54
						864	9							
11	45390 X	15277	-0-	-30113	-0-	13340	3	10	4	Y	1752	1670	0	136
						1927	9							
12	46903 X	31858	-0-	-15045	-0-	27151	3	25	4	Y	4256	4350	0	42
						4682	9							
01	46903 X	29630	-0-	-17273	-0-	26132	3	11	4	Y	3170	3100	0	112
						3487	9							
02	42804 X	29351	-0-	-13453	-0-	26748	3	3	4	Y	2364	2372	0	104
						2600	9							

JOLLY		WELL #:		1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958		
09	23790 X	23593	-0-	-197	-0-	20295	3	3298	9	Y	2998	2987	0	66
10	26226 X	20976	-0-	-5250	-0-	17204	3	392	4	Y	3073	3063	0	76
						3380	9							
11	25380 X	21968	-0-	-3412	-0-	18667	3	3301	9	Y	3001	2997	0	80
12	26226 X	22165	-0-	-4061	-0-	18987	3	1	4	Y	2888	2933	0	35
						3177	9							
01	24490 X	22013	-0-	-2477	-0-	18182	3	481	4	Y	3045	3050	0	30
						3350	9							
02	22794 X	20080	-0-	-2714	-0-	16943	3	1	4	Y	2851	2852	0	29
						3136	9							

IRON CITY STATE		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10169	PERF.10475	- 18080		
09	281017 X	281017	-0-	-0-	-0-	249925	3	17782	4	Y	12100	12028	0	341
						13310	9							
10	278623 X	278623	-0-	-0-	-0-	262021	3	3291	4	Y	12101	12226	0	216
						13311	9							
11	238396 X	238396	-0-	-0-	-0-	225560	3	911	4	Y	10841	10625	0	432
						11925	9							
12	237177 X	237177	-0-	-0-	-0-	225180	3	107	4	Y	10809	10925	0	316
						11890	9							
01	233848 X	233848	-0-	-0-	-0-	219411	3	3272	4	Y	10150	10197	0	269
						11165	9							
*02	219858 X	219858	-0-	-0-	-0-	209306	3	443	4	Y	9190	9140	0	319
						10109	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 10115	PERF.10411	- 18040						
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	41460 X	36218	-0-	-5242	-0-	30921	3	1058	4	Y	3854	3794	0	176
						4239	9							
10	42036 X	37501	-0-	-4535	-0-	33202	3	181	4	Y	3744	3775	0	145
						4118	9							
11	39090 X	36158	-0-	-2932	-0-	32025	3	4133	9	Y	3757	3740	0	162
12	40145 X	36742	-0-	-3403	-0-	32694	3	18	4	Y	3664	3695	0	131
						4030	9							
01	38192 X	37862	-0-	-330	-0-	33609	3	81	4	Y	3793	3791	0	133
						4172	9							
02	35090 X	32062	-0-	-3028	-0-	28357	3	161	4	Y	3222	3207	0	148
						3544	9							

RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547	COMPL. DATE 03/03/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10910	- 18982						
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	39120 X	27653	-0-	-11467	-0-	22029	3	1205	4	N	4017	4233	0	15
						4419	9							
10	40424 X	28683	-0-	-11741	-0-	24018	3	80	4	N	4168	4089	0	94
						4585	9							
11	31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	26628	3	8	4	N	4074	4012	0	156
						4481	9							
12	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	24261	3	4520	9	N	4109	4051	0	214
01	28675 X	28159	-0-	-516	-0-	23544	3	445	4	N	3791	3772	0	233
						4170	9							
02	30073 X	26194	-0-	-3879	-0-	22004	3	36	4	N	3776	3762	0	247
						4154	9							

THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11098	- 19040					
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	45780 X	34332	-0-	-11448	-0-	15427	3	15723	4	N	2893	2954	0	125
						3182	9							
10	47306 X	24954	-0-	-22352	-0-	21008	3	19	4	N	3570	3415	0	280
						3927	9							
11	45780 X	21426	-0-	-24354	-0-	18054	3	27	4	N	3041	3133	0	188
						3345	9							
12	35464 X	24113	-0-	-11351	-0-	20347	3	3766	9	N	3424	3307	0	305
01	35464 X	20314	-0-	-15150	-0-	16824	3	264	4	N	2933	2717	0	521
						3226	9							
02	33176 X	20674	-0-	-12502	-0-	16926	3	233	4	N	3195	3126	0	590
						3515	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	44580 X	34606	-0-	-9974	-0-	28070	3	1059	4	Y	4979	5077	0	145
						5477	9							
10	40424 X	34624	-0-	-5800	-0-	29181	3	35	4	Y	4916	4992	0	69
						5408	9							
11	39120 X	32581	-0-	-6539	-0-	27570	3	5011	9	Y	4555	4492	0	132
12	38719 X	30406	-0-	-8313	-0-	25475	3	4931	9	Y	4483	4378	0	237
01	38719 X	30099	-0-	-8620	-0-	25125	3	32	4	Y	4493	4557	0	173
						4942	9							
02	33466 X	27488	-0-	-5978	-0-	23141	3	12	4	Y	3941	3959	0	155
						4335	9							
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175 - 16035				
09	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	40885	3	56	4	Y	2142	2136	0	35
						2356	9							
10	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	40247	3	8	4	Y	2753	2759	0	29
						3028	9							
11	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	30871	3	2470	9	Y	2245	2255	0	19
12	34379 X	32635	-0-	-1744	-0-	29951	3	2	4	Y	2438	2409	0	48
						2682	9							
01	34379 X	32643	-0-	-1736	-0-	29866	3	205	4	Y	2338	2348	0	38
						2572	9							
02	32161 X	31568	-0-	-593	-0-	29230	3	2338	9	Y	2125	2133	0	30
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //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	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
09		2430 X	2235	-0-	-195	-0-	1828	3	407	9	N	370	364	1	194
10		2356 X	599	-0-	-1757	-0-	557	3	42	9	N	38	179	1	53
11		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2369	3	897	9	N	815	369	1	499
12		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	3348	3	76	4	N	903	925	1	477
							993	9							
01		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1849	3	508	9	N	462	556	1	383
02		3161 X	1196	-0-	-1965	-0-	957	3	239	9	N	217	543	1	57

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178															
09		2040 N	1279	-0-	-761	-0-	864	3	17	4	Y	362	363	0	7
							398	9							
10		2263 N	1359	-0-	-904	-0-	843	3	96	4	Y	382	389	0	-0-
							420	9							
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	4	Y	320	314	0	6
							352	9							
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1342	3	54	4	Y	281	283	0	4
							309	9							
01		1364 N	638	-0-	-726	-0-	343	3	52	4	Y	221	218	0	7
							243	9							
02		1421 N	846	-0-	-575	-0-	629	3	2	4	Y	195	202	0	-0-
							215	9							

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275															
09		30030 X	28671	-0-	-1359	-0-	4124	1	19690	3	Y	4415	4444	0	365
							4857	9							
10		29964 X	29964	-0-	-0-	-0-	4090	1	20831	3	Y	4282	4355	0	292
							333	4	4710	9					
11		29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	4868	1	20769	3	Y	3924	3760	0	456
							4316	9							
12		30783 X	29892	-0-	-891	-0-	4769	1	21254	3	Y	3517	3635	0	338
							3869	9							
01		30783 X	27877	-0-	-2906	-0-	4898	1	17890	3	Y	4002	3961	0	379
							687	4	4402	9					
02		28942 X	24195	-0-	-4747	-0-	4823	1	15029	3	Y	3948	3856	0	471
							4343	9							

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041															
09		101791 X	101791	-0-	-0-	-0-	93868	3	128	4	Y	7086	7069	0	107
							7795	9							
10		93094 X	93094	-0-	-0-	-0-	84320	3	18	4	Y	7960	7975	0	92
							8756	9							
11		79766 X	79766	-0-	-0-	-0-	72412	3	7354	9	Y	6685	6717	0	60
12		81178 X	81178	-0-	-0-	-0-	74076	3	5	4	Y	6452	6375	0	137
							7097	9							
01		80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	72696	3	498	4	Y	6196	6223	0	110
							6816	9							
*02		78877 X	78877	-0-	-0-	-0-	72541	3	6336	9	Y	5760	5781	0	89

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975 - 17254			
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
09		47970 X	43677	-0-	-4293	-0-	40495 3	55 4	Y	2843	2837 0		42
							3127 9						
10		49569 X	38004	-0-	-11565	-0-	35343 3	7 4	Y	2413	2417 0		38
							2654 9						
11		47970 X	32226	-0-	-15744	-0-	30018 3	2208 9	Y	2007	2017 0		28
12		49569 X	32577	-0-	-16992	-0-	30473 3	2 4	Y	1911	1888 0		51
							2102 9						
01		47616 X	32824	-0-	-14792	-0-	30502 3	209 4	Y	1921	1929 0		43
							2113 9						
02		42224 X	29017	-0-	-13207	-0-	27141 3	1876 9	Y	1705	1711 0		37
SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11022 - 20516			
09		73736 X	73736	-0-	-0-	-0-	61570 3	12166 9	N	11060	11102 0		20
10		69386 X	69386	-0-	-0-	-0-	58307 3	11079 9	N	10072	10054 0		38
11		70124 X	70124	-0-	-0-	-0-	59646 3	10478 9	N	9525	9483 0		80
12		63143 X	63143	-0-	-0-	-0-	53413 3	9730 9	N	8845	8860 0		65
01		62190 X	62190	-0-	-0-	-0-	52896 3	9294 9	N	8449	8334 0		180
*02		47910 X	47910	-0-	-0-	-0-	38996 3	8914 9	N	8104	8198 0		86
SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID -> 284895		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10928 - 17385			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMR		WELL #: B108SL		RRCID -> 284934		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF. N/A			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10991 - 21162			
09		102647 X	102647	-0-	-0-	-0-	84279 3	18368 9	N	16698	16764 0		124
10		105958 X	92026	-0-	-13932	-0-	74297 3	616 4	N	15557	15529 0		152
							17113 9						
11		102540 X	99687	-0-	-2853	-0-	83376 3	97 4	N	14740	14676 0		216
							16214 9						
12		105958 X	86356	-0-	-19602	-0-	72255 3	351 4	N	12500	12521 0		195
							13750 9						
01		105958 X	88555	-0-	-17403	-0-	75246 3	289 4	N	11836	11674 0		357
							13020 9						
*02		79000 X	79000	-0-	-0-	-0-	64646 3	1206 4	N	11953	12092 0		218
							13148 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	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		179520 X	128493	-0-	-51027	-0-	117487 3	161 4	Y	9859	9836 0	133
							10845 9					
10		185504 X	136049	-0-	-49455	-0-	124310 3	27 4	Y	10647	10667 0	113
							11712 9					
11		135171 X	135171	-0-	-0-	-0-	125014 3	10157 9	Y	9234	9277 0	70
12		135368 X	135368	-0-	-0-	-0-	125713 3	9 4	Y	8769	8665 0	174
							9646 9					
01		127469 X	127469	-0-	-0-	-0-	117460 3	804 4	Y	8368	8405 0	137
							9205 9					
*02		113447 X	113447	-0-	-0-	-0-	105204 3	8243 9	Y	7494	7520 0	111
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	285355	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID ->	285367	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	10732 -	18201
09		26370 X	24702	-0-	-1668	-0-	22317 3	923 4	Y	1329	1311 0	61
							1462 9					
10		27249 X	23427	-0-	-3822	-0-	21778 3	155 4	Y	1358	1366 0	53
							1494 9					
11		25950 X	25126	-0-	-824	-0-	23346 3	1780 9	Y	1618	1601 0	70
12		26815 X	19208	-0-	-7607	-0-	17371 3	15 4	Y	1656	1667 0	59
							1822 9					
01		26815 X	22261	-0-	-4554	-0-	20422 3	79 4	Y	1600	1603 0	56
							1760 9					
02		24302 X	20681	-0-	-3621	-0-	18915 3	151 4	Y	1468	1457 0	67
							1615 9					
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID ->	285370	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	11173 -	21225
09		SHUT IN	111515	-0-	111515	1995312	91563 3	19952 9	N	18138	18207 0	71
10		SHUT IN	102450	-0-	102450	2097762	83451 3	692 4	N	16643	16614 0	100
							18307 9					
11		SHUT IN	103838	-0-	103838	2201600	85573 3	98 4	N	16515	16443 0	172
							18167 9					
*12		2290052 X	88452	-0-	-2201600	-0-	72230 3	350 4	N	14429	14453 0	148
							15872 9					
*01		93154 X	93154	-0-	-0-	-0-	77644 3	298 4	N	13829	13640 0	337
							15212 9					
*02		82157 X	82157	-0-	-0-	-0-	65730 3	1226 4	N	13819	13980 0	176
							15201 9					
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID ->	285376	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	N/A	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SOUTH MITRE 2 UNIT //CONT.// 703352												
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE												
WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049												
09	88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	79180	3	108	4	Y	8284	8264 0 123
						9112	9					
10	78983 X	78983	-0-	-0-	-0-	70923	3	15	4	Y	7314	7329 0 108
						8045	9					
11	70975 X	70975	-0-	-0-	-0-	63825	3	7150	9	Y	6500	6530 0 78
12	76190 X	76190	-0-	-0-	-0-	69193	3	5	4	Y	6356	6281 0 153
						6992	9					
01	72139 X	72139	-0-	-0-	-0-	65183	3	446	4	Y	5918	5943 0 128
						6510	9					
*02	67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	61338	3	5966	9	Y	5424	5444 0 108

SANDLOT STATE												
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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												
09	40680 X	39186	-0-	-1494	-0-	29823	3	2259	4	Y	6458	6451 0 215
						7104	9					
10	42036 X	39868	-0-	-2168	-0-	27748	3	4759	4	Y	6692	6700 0 207
						7361	9					
11	40680 X	37270	-0-	-3410	-0-	29092	3	1176	4	Y	6365	5781 0 791
						7002	9					
12	42036 X	38764	-0-	-3272	-0-	30986	3	1196	4	Y	5984	6266 0 509
						6582	9					
01	40486 X	24028	-0-	-16458	-0-	18620	3	1294	4	Y	3740	3954 0 295
						4114	9					
02	37874 X	-0-	-0-	-37874	-0-					Y	150	150 0 295

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT												
WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910												
09	81383 X	81383	-0-	-0-	-0-	71435	3	9948	9	Y	9044	8970 0 156
10	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	32460	3	443	4	Y	3951	3792 0 315
						4346	9					
11	52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	45272	3	188	4	Y	5954	5822 0 1 8 446
						6549	9					
12	70955 X	70955	-0-	-0-	-0-	62155	3	345	4	Y	7686	8009 0 123
						8455	9					
01	78724 X	78724	-0-	-0-	-0-	69814	3	858	4	Y	7320	7323 0 120
						8052	9					
*02	76681 X	76681	-0-	-0-	-0-	68337	3	278	4	Y	7333	7350 0 103
						8066	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	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
09		79436 X	79436	-0-	-0-	-0-	74689 3	102 4	Y	4223	4213 0		80
							4645 9						
10		67727 X	67727	-0-	-0-	-0-	62789 3	13 4	Y	4477	4486 0		71
							4925 9						
11		66255 X	66255	-0-	-0-	-0-	61666 3	4589 9	Y	4172	4191 0		52
12		60675 X	60675	-0-	-0-	-0-	56421 3	4 4	Y	3864	3818 0		98
							4250 9						
01		64093 X	64093	-0-	-0-	-0-	59714 3	410 4	Y	3608	3624 0		82
							3969 9						
*02		69529 X	69529	-0-	-0-	-0-	65864 3	3665 9	Y	3332	3344 0		70

SANDLOT STATE				WELL #: B107SL	RRCID -> 285785	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10773	PERF.11166	- 17498				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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				
09		60000 X	46218	-0-	-13782	-0-	43721 3	60 4	Y	2215	2210 0		45
							2437 9						
10		56947 X	43842	-0-	-13105	-0-	41260 3	9 4	Y	2339	2343 0		41
							2573 9						
11		54570 X	38466	-0-	-16104	-0-	36443 3	2023 9	Y	1839	1848 0		32
12		51894 X	36064	-0-	-15830	-0-	34349 3	2 4	Y	1557	1538 0		51
							1713 9						
01		51057 X	35595	-0-	-15462	-0-	33661 3	231 4	Y	1548	1555 0		44
							1703 9						
02		44689 X	34575	-0-	-10114	-0-	32884 3	1691 9	Y	1537	1543 0		38

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH 10536			PERF.10945 - 16969			
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			
09		68580 X	52470	-0-	-16110	-0-	47383	3	65	4	Y	4565	4554	0	58
							5022	9							
10		70866 X	50667	-0-	-20199	-0-	46112	3	10	4	Y	4132	4140	0	50
							4545	9							
11		67410 X	44929	-0-	-22481	-0-	40899	3	4030	9	Y	3664	3681	0	33
12		65751 X	46040	-0-	-19711	-0-	42080	3	3	4	Y	3597	3555	0	75
							3957	9							
01		59861 X	43365	-0-	-16496	-0-	39740	3	272	4	Y	3048	3061	0	62
							3353	9							
02		50721 X	41981	-0-	-8740	-0-	39322	3	2659	9	Y	2417	2426	0	53
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 10507			PERF.10963 - 16928			
09		87360 X	50746	-0-	-36614	-0-	46420	3	63	4	Y	3875	3866	0	58
							4263	9							
10		67332 X	43307	-0-	-24025	-0-	39175	3	8	4	Y	3749	3756	0	51
							4124	9							
11		58560 X	41169	-0-	-17391	-0-	37202	3	3967	9	Y	3606	3623	0	34
12		59334 X	38815	-0-	-20519	-0-	35072	3	2	4	Y	3401	3361	0	74
							3741	9							
01		52452 X	38345	-0-	-14107	-0-	34567	3	237	4	Y	3219	3233	0	60
							3541	9							
02		49068 X	38885	-0-	-10183	-0-	35621	3	3264	9	Y	2967	2977	0	50
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019			TOTAL DEPTH 11133			PERF.11451 - 19205			
09		241410 X	144782	-0-	-96628	-0-	132388	3	6391	4	Y	5457	5573	0	158
							6003	9							
10		249457 X	137081	-0-	-112376	-0-	131130	3	220	4	Y	5210	5295	0	73
							5731	9							
11		241410 X	129784	-0-	-111626	-0-	124910	3	4874	9	Y	4431	4376	0	128
12		168547 X	126913	-0-	-41634	-0-	122263	3	4650	9	Y	4227	4131	0	224
01		154194 X	117578	-0-	-36616	-0-	113186	3	192	4	Y	3818	3895	0	147
							4200	9							
02		139954 X	102885	-0-	-37069	-0-	99006	3	69	4	Y	3464	3475	0	136
							3810	9							
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10907 - 18668			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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			
09		1204096 X	76064	-0-	-1128032	-0-	69711	3	6353	9	Y	5775	5758	0	128
10		87451 X	81297	-0-	-6154	-0-	74311	3	875	4	Y	5555	5546	0	137
							6111	9							
11		84630 X	70469	-0-	-14161	-0-	64926	3	5543	9	Y	5039	5042	0	134
12		87451 X	70785	-0-	-16666	-0-	65262	3	2	4	Y	5019	5091	0	62
							5521	9							
01		87451 X	70409	-0-	-17042	-0-	64086	3	979	4	Y	4858	4872	0	48
							5344	9							
02		81809 X	62868	-0-	-18941	-0-	58115	3	1	4	Y	4320	4324	0	44
							4752	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
EAST CAPOTE //CONT.// 703352																		
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		102660 X	87095	-0-	-15565	-0-		71757	3	15338	9	Y	13944	14013	0			261
10		106082 X	77437	-0-	-28645	-0-		62959	3	1045	4	Y	12212	12186	0			287
								13433	9									
11		102660 X	66498	-0-	-36162	-0-		55508	3	10990	9	Y	9991	9937	0			341
12		106082 X	67266	-0-	-38816	-0-		57096	3	10170	9	Y	9245	9263	0			323
01		95542 X	65968	-0-	-29574	-0-		56392	3	9576	9	Y	8705	8866	0			162
02		84187 X	56856	-0-	-27331	-0-		48131	3	769	4	Y	7233	7257	0			138
								7956	9									

SANDLOT STATE																		
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235																		
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE																		
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																		
09		116190 X	104502	-0-	-11688	-0-		83257	3	21245	9	Y	19314	19411	0			362
10		120063 X	99638	-0-	-20425	-0-		80084	3	1336	4	Y	16562	16534	0			390
								18218	9									
11		116190 X	86089	-0-	-30101	-0-		70847	3	15242	9	Y	13856	13772	0			474
12		120063 X	79632	-0-	-40431	-0-		65352	3	14280	9	Y	12982	13002	0			454
01		116405 X	75052	-0-	-41353	-0-		62249	3	12803	9	Y	11639	11876	0			217
02		101007 X	65855	-0-	-35152	-0-		54010	3	786	4	Y	10054	10079	0			192
								11059	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT																		
WELL #: B102SL RRCID -> 287200 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 4904 PERF. N/A																		
09		SHUT IN NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE																		
WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																		
09		2022106 X	274670	-0-	-1747436	-0-		253468	3	347	4	Y	18959	18914	0			160
								20855	9									
10		329881 X	329881	-0-	-0-	-0-		311595	3	66	4	Y	16564	16595	0			129
								18220	9									
11		280462 X	280462	-0-	-0-	-0-		265529	3	14933	9	Y	13575	13639	0			65
12		274574 X	274574	-0-	-0-	-0-		260983	3	17	4	Y	12340	12194	0			211
								13574	9									
01		264022 X	264022	-0-	-0-	-0-		249854	3	1712	4	Y	11324	11373	0			162
								12456	9									
*02		210869 X	210869	-0-	-0-	-0-		199745	3	11124	9	Y	10113	10149	0			126

SANDLOT STATE																		
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																		
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
SANDLOT STATE		WELL #:		U 13H	RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10630	- 16928		
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	
09		1183659 X	168467	-0-	-1015192	-0-	147315	3	201	4	Y	19046	19001	0	140
							20951	9							
10		184850 X	184850	-0-	-0-	-0-	166045	3	35	4	Y	17064	17096	0	108
							18770	9							
11		164368 X	164368	-0-	-0-	-0-	148548	3	15820	4	Y	14382	14450	0	40
12		163194 X	163194	-0-	-0-	-0-	148485	3	10	4	Y	13363	13204	0	199
							14699	9							
01		151927 X	151927	-0-	-0-	-0-	137856	3	945	4	Y	11933	11985	0	147
							13126	9							
*02		140717 X	140717	-0-	-0-	-0-	128836	3	11881	9	Y	10801	10840	0	108

SOUTH ELEPHANT WOLFECAMP UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373	
12		0 W	120261	-0-	120261	120261	89036	3	757	4	Y	27698	27147	0	551
							30468	9							
01		0 W	122357	-0-	122357	242618	90131	3	2178	4	Y	27316	27220	0	647
							30048	9							
02		0 W	102101	-0-	102101	344719	71926	3	7430	4	Y	20677	20690	0	634
							22745	9							

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC				WELL #:	712803	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL	DEPTH	11489	PERF.11893	- 21310	
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				1H											
09		134790 X	87468	-0-	-47322	-0-	77422	2	144	4	N	9002	8597	1	285 8
							9902	9							
10		139283 X	102269	-0-	-37014	-0-	92350	2	1516	4	N	7639	7188	1	202 8
							8403	9							
11		70747 X	70747	-0-	-0-	-0-	62974	2	7773	9	N	7066	6175	1	322 8
12		90055 X	61868	-0-	-28187	-0-	55455	2	6413	9	N	5830	6527	1	190 8
01		102269 X	60203	-0-	-42066	-0-	54084	2	1	4	N	5562	5522	1	414 8
							6118	9							
02		95671 X	57952	-0-	-37719	-0-	51612	2	6340	9	N	5764	5524	1	670

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID ->	287184	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.12104	- 22029	
09		198180 X	48444	-0-	-149736	-0-	42863	2	105	4	N	4978	4809	1	247 8
							5476	9							
10		204786 X	104042	-0-	-100744	-0-	92350	2	1516	4	N	9251	7907	1	407 8
							10176	9							
11		143100 X	111421	-0-	-31679	-0-	99822	2	7	4	N	10538	10199	1	559 8
							11592	9							
12		147870 X	109048	-0-	-38822	-0-	98487	2	182	4	N	9435	9197	1	405 8
							10379	9							
01		125829 X	102534	-0-	-23295	-0-	93024	2	9510	9	N	8645	8708	1	571 8
02		107706 X	99699	-0-	-8007	-0-	91149	2	33	4	N	7743	7551	1	2 8
							8517	9							

BROWN STATE 44-2				WELL #:	1H	RRCID ->	287320	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.11631	- 20833	
09		208380 X	164397	-0-	-43983	-0-	155683	2	545	4	N	7426	6052	1	543 8
							8169	9							
10		215326 X	165938	-0-	-49388	-0-	158036	2	108	4	N	7085	6328	1	282 8
							7794	9							
11		208380 X	152332	-0-	-56048	-0-	144460	2	839	4	N	6394	6192	1	194 8
							7033	9							
12		215326 X	149892	-0-	-65434	-0-	143054	2	113	4	N	6114	6741	1	232 8
							6725	9							
01		215326 X	149361	-0-	-65965	-0-	142770	2	59	4	N	5938	5647	1	54 8
							6532	9							
*02		158920 X	125742	-0-	-33178	-0-	119943	2	148	4	N	5137	5229	1	195 8
							5651	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432													
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
*05	0	1027	-0-	1027	1027	1027	2		N	-0-			-0-
*06	0	55728	-0-	55728	56755	30988	2	16214	4	7751	6537	1	1214
						8526	9						
*07	0	-0-	-0-	-0-	56755				N	177	177	1	1214
*08	0	30616	-0-	30616	87371	26365	2	1602	4	2408	2841	1	781
						2649	9						
*09	0	86888	-0-	86888	174259	71996	2	2220	4	11520	10385	1	507 8 1409
						12672	9						
*10	0	78424	-0-	78424	252683	67238	2	586	4	9636	9374	1	365 8 1306
						10600	9						
*11	325625 X	72942	-0-	-252683	-0-	63415	2	9527	9	8661	8336	1	448 8 1183
*12	68882 X	62619	-0-	-6263	-0-	54615	2	3	4	7274	7690	1	279 8 488
						8001	9						
*01	68882 X	61290	-0-	-7592	-0-	53512	2	28	4	7045	6943	1	208 8 382
						7750	9						
*02	64438 X	37200	-0-	-27238	-0-	33173	2	4027	9	3661	3454	1	589

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873													
*06	0	75535	-0-	75535	75535	40839	2	20355	4	13037	12621	1	416
						14341	9						
*07	0	121544	-0-	121544	197079	81057	2	18475	4	20011	20137	1	290
						22012	9						
*08	0	115450	-0-	115450	312529	90209	2	6563	4	16980	16215	1	1055
						18678	9						
*09	0	115404	-0-	115404	427933	90594	2	6346	4	16785	16549	1	314 8 977
						18464	9						
*10	0	105451	-0-	105451	533384	87393	2	1449	4	15099	15003	1	186 8 887
						16609	9						
*11	618034 X	84650	-0-	-533384	-0-	71091	2	1464	4	10995	10977	1	48 8 857
						12095	9						
*12	90711 X	90711	-0-	-0-	-0-	76886	2	10	4	12559	12735	1	187 8 494
						13815	9						
*01	72347 X	72347	-0-	-0-	-0-	60744	2	563	4	10036	9593	1	117 8 820
						11040	9						
*02	66323 X	47999	-0-	-18324	-0-	40991	2	8	4	6364	5765	1	105 8 1314
						7000	9						

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868													
*06	0	70380	-0-	70380	70380	41474	2	17128	4	10707	10275	1	432
						11778	9						
*07	0	113896	-0-	113896	184276	76588	2	18001	4	17552	17256	1	728
						19307	9						
*08	0	122902	-0-	122902	307178	93689	2	8731	4	18620	18380	1	968
						20482	9						
*09	0	114608	-0-	114608	421786	91852	2	4842	4	16285	16101	1	295 8 857
						17914	9						
*10	0	103291	-0-	103291	525077	85351	2	1683	4	14779	14360	1	188 8 1088
						16257	9						
*11	608405 X	83328	-0-	-525077	-0-	69412	2	668	4	12044	12113	1	51 8 968
						13248	9						
*12	93186 X	90138	-0-	-3048	-0-	76670	2	13468	9	12244	12616	1	183 8 413
*01	93186 X	76597	-0-	-16589	-0-	65193	2	10	4	10358	9785	1	121 8 865
						11394	9						
*02	87174 X	54046	-0-	-33128	-0-	46297	2	5	4	7040	6127	1	132 8 1646
						7744	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)										//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC										714221											
BUNIN 4										WELL #:		RRCID -> 284685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10921 - 20875	
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	BALANCE							
09		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
10		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
11		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
12		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
01		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
02		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	
09		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
10		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
11		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
12		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
01		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							
02		0		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-							

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC										728256		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12265 - 15677		
Z&T 20										WELL #: G002										
09		46472	X	46472	-0-		-0-		-0-	4419	1	30342	2	Y	7025	6598	0	15	8	593
										3983	4	7728	9							
10		59086	X	44009	-0-		-15077		-0-	4199	1	28462	2	Y	7188	7457	0			324
										3441	4	7907	9							
11		57180	X	32064	-0-		-25116		-0-	3794	1	16785	2	Y	5110	5105	0	76	1	253
										5864	4	5621	9							
12		59086	X	34343	-0-		-24743		-0-	1817	1	25858	2	Y	4367	4404	1			216
										1864	4	4804	9							
01		51832	X	35781	-0-		-16051		-0-	1824	1	27723	2	Y	4997	4678	0	141	1	394
										737	4	5497	9							
02		44921	X	35783	-0-		-9138		-0-	1665	1	27025	2	Y	5431	5523	0			302
										1119	4	5974	9							

SHELL WESTERN E&P										774719		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10873		PERF.11268 - 21295		
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W										WELL #: 2H										
09		70105	X	70105	-0-		-0-		-0-	53311	3	16794	9	N	15267	14390	0	812	1	503
												55	8							
10		27482	X	27482	-0-		-0-		-0-	22221	3	5261	9	N	4783	4940	0	173	1	150
												23	8							
11		64830	X	64830	-0-		-0-		-0-	51002	3	13828	9	N	12571	11866	0	374	1	394
												87	8							
12		65171	X	65171	-0-		-0-		-0-	52366	3	12805	9	N	11641	11258	0	387	1	292
												98	8							
*01		59164	X	59164	-0-		-0-		-0-	47908	3	11256	9	N	10233	9851	0	275	1	290
												109	8							
02		15834	X	NO RPT	-0-		-15834		-0-					N	NO RPT					290

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV										774719		RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11414 - 21450		
WELL #: 1H																				
09		77250	X	45842	-0-		-31408		-0-	34590	3	11252	9	N	10229	9612	0	543	1	337
												40	8							
10		23579	X	23579	-0-		-0-		-0-	19444	3	4135	9	N	3759	3821	0	132	1	118
												25	8							
11		65249	X	65249	-0-		-0-		-0-	52446	3	12803	9	N	11639	10967	0	345	1	366
												79	8							
12		63911	X	63911	-0-		-0-		-0-	51747	3	12164	9	N	11058	10692	0	368	1	277
												87	8							
*01		61718	X	61718	-0-		-0-		-0-	50223	3	11495	9	N	10450	10048	0	280	1	296
												103	8							
02		16878	X	NO RPT	-0-		-16878		-0-					N	NO RPT					296

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566 - 16382				
*04	220809 X	22373	-0-	-198436	-0-	12 1	17756 3	117 4	4488 9	N	4080	3855 0	203 1	142	
05	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	13 1	17749 3	148 4	4219 9	N	3835	3571 0	217 1	139	
06	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	14 1	15729 3	138 4	3860 9	N	3509	3318 0	175 1	137	
*07	17329 X	15614	-0-	-1715	-0-	18 1	12163 3	76 4	3357 9	N	3052	2906 0	163 1	111	
08	17329 X	16494	-0-	-835	-0-	10 1	13154 3	88 4	3242 9	N	2947	2803 0	157 1	352	
09	16770 X	13257	-0-	-3513	-0-	10 1	10279 3	79 4	2889 9	N	2626	2473 0	139 1	354	
10	17329 X	14110	-0-	-3219	-0-	15 1	11271 3	88 4	2736 9	N	2487	2392 0	81 1	348	
11	16770 X	13140	-0-	-3630	-0-	12 1	10366 3	79 4	2683 9	N	2439	2346 0	75 1	344	
12	16492 X	13608	-0-	-2884	-0-	6 1	10786 3	108 4	2708 9	N	2462	2373 0	82 1	329	
01	16492 X	13025	-0-	-3467	-0-	45 1	10347 3	81 4	2552 9	N	2320	2231 0	62 1	331	
02	13195 X	NO RPT	-0-	-13195	-0-					N	NO RPT	25 8		331	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400 - 16161				
09	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	12 1	12628 3	95 4	3453 9	N	3139	2937 0	166 1	503	
10	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	18 1	10463 3	100 4	3092 9	N	2811	2714 0	92 1	490	
11	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	12 1	9153 3	83 4	2801 9	N	2546	2457 0	78 1	480	
12	12183 X	11818	-0-	-365	-0-	6 1	8887 3	112 4	2813 9	N	2557	2466 0	84 1	465	
01	12183 X	11904	-0-	-279	-0-	49 1	8979 3	89 4	2787 9	N	2534	2432 0	67 1	474	
02	11397 X	NO RPT	-0-	-11397	-0-					N	NO RPT	26 8		474	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336				
*04	234277 X	21307	-0-	-212970	-0-	12 1	16758 3	116 4	4421 9	N	4019	3849 0	202 1	141	
05	53940 X	19683	-0-	-34257	-0-	14 1	15184 3	153 4	4332 9	N	3938	3685 0	224 1	143	
06	52200 X	17823	-0-	-34377	-0-	14 1	13795 3	139 4	3875 9	N	3523	3337 0	176 1	138	
*07	53940 X	19014	-0-	-34926	-0-	22 1	14748 3	94 4	4150 9	N	3773	3562 0	200 1	137	
08	27125 X	17891	-0-	-9234	-0-	11 1	13926 3	105 4	3849 9	N	3499	3331 0	186 1	464	
09	21270 X	15697	-0-	-5573	-0-	11 1	12222 3	92 4	3372 9	N	3065	2887 0	163 1	464	
10	19561 X	13062	-0-	-6499	-0-	16 1	10067 3	93 4	2886 9	N	2624	2534 0	86 1	448	
11	18300 X	13508	-0-	-4792	-0-	13 1	10358 3	90 4	3047 9	N	2770	2654 0	84 1	453	
12	18910 X	13427	-0-	-5483	-0-	7 1	10266 3	120 4	3034 9	N	2758	2656 0	91 1	437	
01	17887 X	13069	-0-	-4818	-0-	53 1	9939 3	95 4	2982 9	N	2711	2599 0	72 1	445	
02	15167 X	NO RPT	-0-	-15167	-0-					N	NO RPT	32 8		445	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367				
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
*04	55140 X	24228	-0-	-30912	-0-	15 1	18601 3	N	4972	4698 0	248 1	173
						143 4	5469 9			43 8		
05	56978 X	23714	-0-	-33264	-0-	17 1	18300 3	N	4740	4409 0	268 1	171
						183 4	5214 9			65 8		
06	55140 X	21049	-0-	-34091	-0-	16 1	16515 3	N	3965	3756 0	199 1	155
						156 4	4362 9			26 8		
*07	56978 X	19564	-0-	-37414	-0-	21 1	15664 3	N	3448	3282 0	184 1	126
						86 4	3793 9			11 8		
08	56978 X	17782	-0-	-39196	-0-	11 1	14078 3	N	3268	3107 0	173 1	527
						98 4	3595 9			5 8		
09	24150 X	16249	-0-	-7901	-0-	10 1	12830 3	N	3026	2493 0	141 1	902
						80 4	3329 9			17 8		
10	23560 X	13312	-0-	-10248	-0-	16 1	10444 3	N	2512	2415 0	82 1	896
						89 4	2763 9			21 8		
11	21000 X	15090	-0-	-5910	-0-	13 1	11940 3	N	2770	2648 0	84 1	903
						90 4	3047 9			31 8		
12	19468 X	16682	-0-	-2786	-0-	7 1	13286 3	N	2964	2846 0	98 1	891
						129 4	3260 9			32 8		
01	17794 X	15142	-0-	-2652	-0-	52 1	12046 3	N	2682	2573 0	72 1	891
						94 4	2950 9			37 8		
02	15718 X	NO RPT	-0-	-15718	-0-			N	NO RPT			891

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056				
*04	301328 X	25650	-0-	-275678	-0-	18 1	18779 3	N	6070	5893 0	312 1	214
						176 4	6677 9			35 8		
*05	59737 X	36974	-0-	-22763	-0-	32 1	26590 3	N	9090	8333 0	508 1	329
						353 4	9999 9			134 8		
06	57810 X	24678	-0-	-33132	-0-	25 1	17771 3	N	6040	5785 0	306 1	236
						238 4	6644 9			42 8		
*07	59737 X	23159	-0-	-36578	-0-	33 1	16847 3	N	5581	5299 0	299 1	203
						140 4	6139 9			16 8		
08	59737 X	20954	-0-	-38783	-0-	15 1	15897 3	N	4462	4272 0	238 1	269
						134 4	4908 9			7 8		
09	57810 X	18437	-0-	-39373	-0-	17 1	13387 3	N	4454	4181 0	236 1	287
						134 4	4899 9			19 8		
10	25451 X	19290	-0-	-6161	-0-	31 1	13541 3	N	5035	4823 0	163 1	302
						179 4	5539 9			34 8		
11	24630 X	17573	-0-	-7057	-0-	20 1	12715 3	N	4272	4127 0	133 1	275
						139 4	4699 9			39 8		
12	23033 X	17822	-0-	-5211	-0-	12 1	12359 3	N	4766	4582 0	157 1	261
						208 4	5243 9			41 8		
01	20956 X	17257	-0-	-3699	-0-	100 1	181 4	N	5108	4903 0	136 1	287
						11357 5	5619 9			43 8		
02	18038 X	NO RPT	-0-	-18038	-0-			N	NO RPT			287

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11505 - 16329				
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
*04	311829 X	26952	-0-	-284877	-0-	19 1	19735 3	185 4	7013 9	N	6375	6196 0	328 1	225
						23 1	18681 3	252 4	7202 9	N	6547	6011 0	367 1	236
06	58050 X	26391	-0-	-31659	-0-	26 1	19107 3	251 4	7007 9	N	6370	5993 0	319 1	249
*07	59985 X	26624	-0-	-33361	-0-	36 1	19758 3	153 4	6677 9	N	6070	5757 0	325 1	221
08	59985 X	18690	-0-	-41295	-0-	14 1	13807 3	129 4	4740 9	N	4309	4154 0	231 1	503
09	58050 X	15204	-0-	-42846	-0-	12 1	11451 3	100 4	3641 9	N	3310	3135 0	177 1	487
10	27187 X	20584	-0-	-6603	-0-	29 1	15233 3	167 4	5155 9	N	4686	4467 0	150 1	530
11	26310 X	15870	-0-	-10440	-0-	19 1	11401 3	128 4	4322 9	N	3929	3808 0	123 1	503
12	26505 X	21391	-0-	-5114	-0-	12 1	15807 3	213 4	5359 9	N	4872	4679 0	160 1	502
01	18693 X	14790	-0-	-3903	-0-	75 1	135 4	10393 5	4187 9	N	3806	3688 0	103 1	487
02	19256 X	NO RPT	-0-	-19256	-0-					N	NO RPT	30 8		487

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11338 - 16206				
*04	90942 X	25646	-0-	-65296	-0-	18 1	18844 3	175 4	6609 9	N	6008	5807 0	307 1	212
05	50592 X	28912	-0-	-21680	-0-	24 1	21241 3	262 4	7385 9	N	6714	6235 0	381 1	243
06	48960 X	21622	-0-	-27338	-0-	21 1	15627 3	207 4	5767 9	N	5243	4994 0	265 1	205
*07	50592 X	24074	-0-	-26518	-0-	33 1	17919 3	137 4	5985 9	N	5441	5146 0	291 1	198
08	50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-					N	-0-			321
09	48960 X	-0-	-0-	-48960	-0-					N	-0-			321
10	22289 X	21111	-0-	-1178	-0-	32 1	15277 3	182 4	5620 9	N	5109	4869 0	164 1	368
11	21570 X	17673	-0-	-3897	-0-	20 1	12902 3	136 4	4615 9	N	4195	4065 0	130 1	336
12	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	12 1	14202 3	209 4	5237 9	N	4761	4582 0	157 1	324
*01	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	90 1	162 4	13753 5	5029 9	N	4572	4401 0	123 1	335
02	19749 X	NO RPT	-0-	-19749	-0-					N	NO RPT	37 8		335

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194						
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
04	36930 X	20740	-0-	-16190	-0-	9 1	17262 3	88 4	3381 9	N	3074	2900 0	26 8	152 1	107	
05	38161 X	19694	-0-	-18467	-0-	11 1	16121 3	120 4	3442 9	N	3129	2894 0	53 8	176 1	113	
06	36930 X	16627	-0-	-20303	-0-	10 1	13694 3	101 4	2822 9	N	2565	2434 0	15 8	129 1	100	
*07	38161 X	15561	-0-	-22600	-0-	16 1	12490 3	68 4	2987 9	N	2715	2565 0	7 8	144 1	99	
08	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-				103	
09	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-				103	
10	17143 X	14714	-0-	-2429	-0-	13 1	12382 3	72 4	2247 9	N	2043	1945 0	21 8	65 1	115	
11	16590 X	13958	-0-	-2632	-0-	9 1	11699 3	64 4	2186 9	N	1987	1901 0	28 8	61 1	112	
12	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	5 1	11212 3	95 4	2398 9	N	2180	2090 0	26 8	71 1	105	
*01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	41 1	10633 3	74 4	2324 9	N	2113	2024 0	29 8	56 1	109	
02	13775 X	NO RPT	-0-	-13775	-0-					N	NO RPT				109	
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150						
09	49140 X	18305	-0-	-30835	-0-	17 1	13160 3	137 4	4991 9	N	4537	4255 0	18 8	241 1	329	
10	28489 X	20402	-0-	-8087	-0-	31 1	14731 3	177 4	5463 9	N	4966	4764 0	31 8	160 1	340	
11	27570 X	18249	-0-	-9321	-0-	21 1	13207 3	144 4	4877 9	N	4434	4275 0	42 8	138 1	319	
12	25172 X	17300	-0-	-7872	-0-	11 1	12133 3	197 4	4959 9	N	4508	4344 0	41 8	149 1	293	
01	18910 X	12819	-0-	-6091	-0-	65 1	118 4	8961 5	3675 9	N	3341	3237 0	32 8	91 1	274	
02	19082 X	NO RPT	-0-	-19082	-0-					N	NO RPT				274	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286761		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619						
04	SHUT IN	38334	-0-	38334	274856	33298 3	145 4	4891 9		N	4446	4570 1			317	
*05	288594 X	13738	-0-	-274856	-0-	11687 3	60 4	1991 9		N	1810	1471 1			656	
06	75240 X	23130	-0-	-52110	-0-	19108 3	109 4	3913 9		N	3557	3827 1			386	
*07	77748 X	50605	-0-	-27143	-0-	39978 3	303 4	10324 9		N	9385	9176 1			595	
*08	77748 X	48059	-0-	-29689	-0-	38405 3	273 4	9381 9		N	8528	8164 1			882	
09	75240 X	46898	-0-	-28342	-0-	37851 3	256 4	8791 9		N	7992	8647 1			227	
10	33160 X	33160	-0-	-0-	-0-	26252 3	195 4	6713 9		N	6103	5747 1			583	
11	49080 X	47306	-0-	-1774	-0-	38113 3	260 4	8933 9		N	8121	8308 1			396	
12	65528 X	65528	-0-	-0-	-0-	54591 3	309 4	10628 9		N	9662	9496 1			562	
01	48453 X	43416	-0-	-5037	-0-	36694 3	190 4	6532 9		N	5938	5987 1			513	
02	45327 X	NO RPT	-0-	-45327	-0-					N	NO RPT				513	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719												
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11646	-	21881		
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
09		78300 X	77416	-0-	-884	-0-	57482	3	19934	9	N	18122	17062	0	963	1	954
													70	8			
10		80910 X	65570	-0-	-15340	-0-	48085	3	17485	9	N	15895	15370	0	520	1	867
													92	8			
11		78300 X	68805	-0-	-9495	-0-	50805	3	18000	9	N	16364	15733	0	503	1	872
													123	8			
12		80910 X	69858	-0-	-11052	-0-	52650	3	17208	9	N	15644	15121	0	520	1	750
													125	8			
01		80910 X	73442	-0-	-7468	-0-	57042	3	16400	9	N	14909	14339	0	397	1	780
													143	8			
02		74849 X	NO RPT	-0-	-74849	-0-					N	NO RPT					780
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	11486	-	16432		
09		63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					405
																	495
10		131215 X	131215	-0-	-0-	-0-	103635	3	27580	9	N	25073	23988	0	808	1	495
													187	8			
11		120363 X	120363	-0-	-0-	-0-	97589	3	22774	9	N	20704	19994	0	643	1	339
													223	8			
12		123776 X	123776	-0-	-0-	-0-	100692	3	23084	9	N	20985	20176	0	693	1	216
													239	8			
*01		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	18208	3	6853	9	N	6230	5983	0	166	1	233
													64	8			
02		61538 X	NO RPT	-0-	-61538	-0-					N	NO RPT					233
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	12225	-	19980		
07		72600 X	34218	-0-	-38382	-0-	32	1	28121	3	N	5392	5153	0	289	1	197
							134	4	5931	9			32	8			
08		72600 X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					197
09		72600 X	25655	-0-	-46945	-0-	14	1	21338	3	N	3808	3568	0	201	1	-0-
							114	4	4189	9			39	8			
10		72600 X	22272	-0-	-50328	-0-	22	1	18276	3	N	3501	3333	0	113	1	-0-
							123	4	3851	9			55	8			
11		72600 X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
12		72600 X	18704	-0-	-53896	-0-	10	1	14141	3	N	3983	3791	0	130	1	-0-
							172	4	4381	9			62	8			
01		72600 X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
02		72600 X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-86		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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 -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427																
*03	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-					1419
*04	58980 X	71	-0-	-58909	-0-	71	3			N	-0-					1419
*05	60946 X	109	-0-	-60837	-0-	2	4	107	9	N	97	88	0	5	1	1422
*06	58980 X	43	-0-	-58937	-0-		1	4	42	9	N	38	1	2	1	1420
*07	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-	38	0			1419
*08	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-	1	0			1419
*09	58980 X	1367	-0-	-57613	-0-	982	3	9	4	N	342	314	0	17	1	1429
*10	60946 X	2775	-0-	-58171	-0-	376	9	1967	3	N	559	1	8	1173	1	281
*11	58980 X	2390	-0-	-56590	-0-	615	9	1571	3	N	727	531	0	439	1	550
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	800	9			N	-0-	17	0			550
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			550
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790							
*03	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
*04	36480 X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					295
*05	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
*06	36480 X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					295
*07	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
*08	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
*09	36480 X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					295
*10	37696 X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					295
*11	36480 X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					295
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226							
*03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	328	3	62	4	N	58					935
*04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	64	9	36	9	N	33					968
*05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	20	4	1	9	N	1					969
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					974
*07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	N	3					977
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			803
*09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	3595	3	36	4	N	632	703	1			732
*10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	695	9	1719	3	N	845	887	1			690
*11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	930	9	2706	3	N	503	574	1			619
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	553	9			N	-0-					417
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994	- 15862		
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	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	3328 3	49 4	N 2013	2 0 13 8	2001 1	56
*04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2214 9 1752 3	24 4	N 985	885 1	7 8	149
*05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	1084 9 1225 3	23 4	N 1077	999 1	10 8	217
*06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	1185 9 1820 3	26 4	N 1001	335 0	683 1	195
*07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	1101 9 2459 3	36 4	N 1393	485 0	60 1	1039
*08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	1532 9 2100 3	34 4	N 1296	1205 0	69 1	1057
*09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1426 9 2397 3	36 4	N 1507	1329 0	888 1	342
*10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	1658 9 2913 3	35 4	N 1336	1068 0	47 1	554
*11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1470 9 2290 3	33 4	N 1284	758 0	753 1	317
*12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1412 9 1343 3	19 4	N 749	711 0	33 1	316
*01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	824 9 2980 3	40 4	N 1569	1485 0	40 1	344
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1726 9		N NO RPT	16 8		344

MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 10830	PERF.11216	- 15039		
*03	66960 X	-0-	-0-	-66960	-0-			N -0-	619		
*04	64800 X	-0-	-0-	-64800	-0-			N -0-	619		
*05	66960 X	-0-	-0-	-66960	-0-			N -0-	619		
*06	64800 X	1926	-0-	-62874	-0-	224 4	1702 9	N 1547	1405 0 6 8	75 1	680
*07	66960 X	1346	-0-	-65614	-0-	30 4	1316 9	N 1196	1143 0 6 8	64 1	663
*08	66960 X	1585	-0-	-65375	-0-	240 4	1345 9	N 1223	1158 0 7 8	67 1	654
*09	64800 X	1582	-0-	-63218	-0-	51 4	1531 9	N 1392	1300 0 11 8	70 1	665
*10	66960 X	1016	-0-	-65944	-0-	83 4	933 9	N 848	825 0 14 8	27 1	647
*11	64800 X	-0-	-0-	-64800	-0-			N -0-	26 0	2 1	619
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-			619
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-			619
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			619

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID -> 287378	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11493	- 15733	
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	23746 X	5141	-0-	-18605	-0-	3 1 3167 3	N	1322	1237 0	65 1 39
						517 4 1454 9			7 8	
*04	22980 X	5453	-0-	-17527	-0-	6 1 3305 3	N	1345	1274 0	68 1 37
						662 4 1480 9			5 8	
*05	23746 X	4481	-0-	-19265	-0-	6 1 2449 3	N	1082	1020 0	62 1 30
						836 4 1190 9			7 8	
*06	22980 X	4915	-0-	-18065	-0-	7 1 2694 3	N	1128	1063 0	57 1 35
						973 4 1241 9			3 8	
*07	23746 X	5756	-0-	-17990	-0-	8 1 3136 3	N	1298	1223 0	69 1 39
						1184 4 1428 9			2 8	
*08	23746 X	3179	-0-	-20567	-0-	5 1 1635 3	N	851	824 0	48 1 16
						603 4 936 9			2 8	
*09	22980 X	2761	-0-	-20219	-0-	3 1 1850 3	N	804	759 0	41 1 18
						24 4 884 9			2 8	
*10	23746 X	2832	-0-	-20914	-0-	5 1 1864 3	N	847	815 0	26 1 20
						31 4 932 9			4 8	
*11	22980 X	3883	-0-	-19097	-0-	6 1 2565 3	N	1157	1106 0	35 1 30
						39 4 1273 9			6 8	
*12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4 1 3115 3	N	1491	1433 0	49 1 31
						66 4 1640 9			8 8	
*01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	25 1 2691 3	N	1184	1147 0	32 1 27
						265 4 1302 9			9 8	
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-		N	NO RPT		27

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287379	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11470	- 18939	
*03	70680 X	43322	-0-	-27358	-0-	11 1 37896 3	N	4761	4469 0	230 1 172
						178 4 5237 9			67 8	
*04	68400 X	26115	-0-	-42285	-0-	9 1 22798 3	N	2932	2810 0	147 1 103
						83 4 3225 9			44 8	
*05	70680 X	30572	-0-	-40108	-0-	11 1 26949 3	N	3174	2893 0	176 1 115
						121 4 3491 9			93 8	
*06	68400 X	31742	-0-	-36658	-0-	11 1 28700 3	N	2662	2490 0	132 1 104
						103 4 2928 9			51 8	
*07	70680 X	29510	-0-	-41170	-0-	17 1 26256 3	N	2877	2709 0	152 1 106
						72 4 3165 9			14 8	
*08	70680 X	23817	-0-	-46863	-0-	7 1 21299 3	N	2223	2124 0	121 1 67
						66 4 2445 9			17 8	
*09	68400 X	19356	-0-	-49044	-0-	8 1 16722 3	N	2325	2180 0	116 1 80
						68 4 2558 9			16 8	
*10	70680 X	34702	-0-	-35978	-0-	24 1 30130 3	N	4008	3781 0	117 1 134
						139 4 4409 9			56 8	
*11	68400 X	48755	-0-	-19645	-0-	24 1 42865 3	N	5181	4895 0	156 1 172
						167 4 5699 9			92 8	
*12	48431 X	48431	-0-	-0-	-0-	16 1 41077 3	N	6417	6119 0	210 1 171
						279 4 7059 9			89 8	
*01	39991 X	39991	-0-	-0-	-0-	108 1 33585 3	N	5548	5320 0	149 1 166
						195 4 6103 9			84 8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		166

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-87 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					354
*04	28800 X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	-0-					354
*05	29760 X	4241	-0-	-25519	-0-	1318	3	914	4	N	1826	1493	1	19	8	668
						2009	9									
*06	28800 X	4245	-0-	-24555	-0-	865	3	1467	4	N	1739	1478	1	8	8	921
						1913	9									
*07	29760 X	4348	-0-	-25412	-0-	1043	3	1405	4	N	1727	916	0	979	1	748
						1900	9					5	8			
*08	29760 X	3272	-0-	-26488	-0-	1213	3	177	4	N	1711	256	0	1556	1	640
						1882	9					7	8			
*09	28800 X	2657	-0-	-26143	-0-	1108	3	45	4	N	1367	980	0	401	1	618
						1504	9					8	8			
*10	29760 X	3100	-0-	-26660	-0-	1307	3	143	4	N	1500	1426	0	49	1	628
						1650	9					15	8			
*11	28800 X	2906	-0-	-25894	-0-	1325	3	41	4	N	1400	906	0	548	1	562
						1540	9					12	8			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					562
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT					562

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342							
*03	20088 X	6253	-0-	-13835	-0-	4	1	4500	3	N	1536	1442	0	76	1	883
						59	4	1690	9			15	8			
*04	19440 X	6011	-0-	-13429	-0-	6	1	4623	3	N	1204	1146	0	866	1	64
						58	4	1324	9			11	8			
*05	20088 X	6815	-0-	-13273	-0-	6	1	5066	3	N	1522	1403	0	109	1	54
						69	4	1674	9			20	8			
*06	19440 X	5723	-0-	-13717	-0-	9	1	4099	3	N	1388	1310	0	70	1	53
						88	4	1527	9			9	8			
*07	20088 X	512	-0-	-19576	-0-	4	1	457	3	N	33	81	0	4	1	1
						15	4	36	9							
*08	20088 X	1051	-0-	-19037	-0-	1	1	800	3	N	217	202	0	11	1	5
						11	4	239	9							
*09	19440 X	880	-0-	-18560	-0-	1	1	743	3	N	119	115	0	6	1	3
						5	4	131	9							
*10	20088 X	6513	-0-	-13575	-0-	15	1	4439	3	N	1794	1676	0	53	1	58
						86	4	1973	9			10	8			
*11	19440 X	6017	-0-	-13423	-0-	12	1	4376	3	N	1407	1361	0	44	1	44
						81	4	1548	9			16	8			
*12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	3	N	491	460	0	17	1	53
						52	4	540	9			5	8			
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	376	354	0	10	1	65
						48	4	414	9							
02	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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		92256 X	3778	-0-	-88478	-0-	2735 3	36 4	N		915	4 0	955 1			400
							1007 9					6 8				
*04		89280 X	4090	-0-	-85190	-0-	3399 3	16 4	N		614	100 0	484 1			425
							675 9					5 8				
*05		92256 X	5986	-0-	-86270	-0-	4974 3	156 4	N		778	31 0	655 1			507
							856 9					10 8				
*06		89280 X	4082	-0-	-85198	-0-	3535 3	17 4	N		482	25 0	343 1			617
							530 9					4 8				
*07		92256 X	4570	-0-	-87686	-0-	3283 3	27 4	N		1145	39 0	1234 1			487
							1260 9					2 8				
*08		92256 X	4208	-0-	-88048	-0-	3232 3	23 4	N		866	134 0	750 1			466
							953 9					3 8				
*09		89280 X	3800	-0-	-85480	-0-	2935 3	21 4	N		767	161 0	523 1			546
							844 9					3 8				
*10		92256 X	4109	-0-	-88147	-0-	2784 3	51 4	N		1158	5 0	1219 1			473
							1274 9					7 8				
*11		89280 X	387	-0-	-88893	-0-	323 3	1 4	N		57	14 0	206 1			309
							63 9					1 8				
*12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	183 3	17 9	N		15	1 0	2 1			321
*01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	2454 3	20 4	N		773	240 0	197 1			651
							850 9					6 8				
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-			N		NO RPT					651

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579						
*03		46872 X	3571	-0-	-43301	-0-	19 1	2668 3	N		787	726 1	7 8			279
							18 4	866 9								
*04		45360 X	3893	-0-	-41467	-0-	11 1	2292 3	N		1409	621 0	775 1			286
							40 4	1550 9				6 8				
*05		46872 X	4301	-0-	-42571	-0-	4 1	2617 3	N		1315	225 0	1157 1			207
							233 4	1447 9				12 8				
*06		45360 X	4718	-0-	-40642	-0-	36 1	3327 3	N		1208	759 0	423 1			228
							26 4	1329 9				5 8				
*07		46872 X	4306	-0-	-42566	-0-	12 1	3322 3	N		857	520 0	43 1			519
							29 4	943 9				3 8				
*08		46872 X	4621	-0-	-42251	-0-	152 1	3226 3	N		1104	19 0	1199 1			401
							29 4	1214 9				4 8				
*09		45360 X	3937	-0-	-41423	-0-	140 1	2820 3	N		868	837 1	4 8			428
							22 4	955 9								
*10		46872 X	4398	-0-	-42474	-0-	6 1	3348 3	N		848	546 0	190 1			533
							111 4	933 9				7 8				
*11		45360 X	4242	-0-	-41118	-0-	3 1	3042 3	N		1062	1006 0	43 1			537
							29 4	1168 9				9 8				
*12		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3450 3	19 4	N		747	726 0	25 1			523
							822 9					10 8				
*01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3165 3	21 4	N		740	706 0	20 1			526
							814 9					11 8				
02		4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N		NO RPT					526

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11525 - 21372					
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		23064 X	4420	-0-	-18644	-0-	2994 3 1390 9	36 4	N	1264	1502 1			142
*04		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-			N	-0-	25 1			117
*05		23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-			N	-0-				117
*06		56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	39821 3 15870 9	389 4	N	14427	13208 1			1336
*07		58463 X	58463	-0-	-0-	-0-	42749 3 15322 9	392 4	N	13929	14361 1			904
*08		50768 X	50768	-0-	-0-	-0-	38483 3 11938 9	347 4	N	10853	11206 1			551
*09		49464 X	49464	-0-	-0-	-0-	36805 3 12284 9	375 4	N	11167	11144 1			574
*10		39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	28519 3 10492 9	308 4	N	9538	9402 1			710
*11		38670 X	38670	-0-	-0-	-0-	27725 3 10636 9	309 4	N	9669	9868 1			511
*12		31239 X	31239	-0-	-0-	-0-	23583 3 7440 9	216 4	N	6764	7145 1			130
*01		39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	28278 3 10793 9	314 4	N	9812	9425 1			517
02		21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-			N	NO RPT				517

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11790 - 18395					
*03		41859 X	41859	-0-	-0-	-0-	42 1 2313 4	30472 3 9032 9	N	8211	8216 1	88 8		435
*04		46042 X	46042	-0-	-0-	-0-	43 1 315 4	35967 3 9717 9	N	8834	8750 1	69 8		450
*05		46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	36 1 444 4	37558 3 8708 9	N	7916	7844 1	128 8		394
*06		45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	27 1 247 4	35682 3 9430 9	N	8573	8515 1	46 8		406
*07		38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	12 1 246 4	30316 3 8097 9	N	7361	7002 1	22 8		743
*08		39666 X	39666	-0-	-0-	-0-	16 1 242 4	31744 3 7664 9	N	6967	7056 1	39 8		615
*09		39538 X	39538	-0-	-0-	-0-	39 1 257 4	32536 3 6706 9	N	6096	6095 1	42 8		574
*10		43334 X	43334	-0-	-0-	-0-	23 1 261 4	35263 3 7787 9	N	7079	6929 1	63 8		661
*11		31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	13 1 236 4	24163 3 7478 9	N	6798	6906 1	46 8		507
*12		37279 X	37279	-0-	-0-	-0-	51 1 266 4	28534 3 8428 9	N	7662	7398 1	58 8		713
*01		33316 X	33316	-0-	-0-	-0-	55 1 237 4	25500 3 7524 9	N	6840	7125 1	65 8		363
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				363

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402															
*03		80476 X	14034	-0-	-66442	-0-	11876	3	61	4	N	1906	2124	1	471
							2097	9							
*04		77880 X	12391	-0-	-65489	-0-	10559	3	52	4	N	1618	1578	1	511
							1780	9							
*05		80476 X	11106	-0-	-69370	-0-	9149	3	55	4	N	1729	1566	1	674
							1902	9							
*06		77880 X	11207	-0-	-66673	-0-	9533	3	47	4	N	1479	1640	1	513
							1627	9							
*07		80476 X	10526	-0-	-69950	-0-	8937	3	43	4	N	1405	1141	1	777
							1546	9							
*08		80476 X	8403	-0-	-72073	-0-	6642	3	74	4	N	1534	1598	1	713
							1687	9							
*09		77880 X	7906	-0-	-69974	-0-	7083	3	23	4	N	727	860	1	580
							800	9							
*10		80476 X	8306	-0-	-72170	-0-	24	1	6698	3	N	1221	1282	1	519
							241	4	1343	9					
*11		77880 X	7788	-0-	-70092	-0-	6654	3	32	4	N	1002	824	1	697
							1102	9							
*12		14B2 EXT	8331	-0-	8331	8331	6683	3	351	4	N	1179	895	1	981
							1297	9							
01		14B2 EXT	5842	-0-	5842	14173	5006	3	593	4	N	221	926	1	276
							243	9							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14173					N	NO RPT			276

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578								
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	0	1	1	1041
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1011	1			30
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			1
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414								
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-	15	0			40
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	4			N	-0-					40
*07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	204	186	0	11	1	47
						27	4	224	9							
*08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	1013	936	0	54	1	68
						55	4	1114	9							
*09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	2566	2379	0	127	1	124
						88	4	2823	9							
*10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	2237	2172	0	70	1	114
						99	4	2461	9							
*11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	1975	1918	0	62	1	104
						74	4	2173	9							
*12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	4	1	4932	3	N	1772	1726	0	59	1	86
						78	4	1949	9							
*01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	347	372	0	11	1	50
						25	4	382	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785								
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-	1	0			43
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					43
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			43
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886								
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 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					329
*04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	49	3	3	4	N	46	42	0	2	1	331
						51	9									
*05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	42	3	2	4	N	16	16	0	1	1	330
						18	9									
*06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	27	3	5	4	N	23	21	0	1	1	331
						25	9									
*07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	N	-0-	1	0			330
*08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					330
*09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					330
*10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					330
*11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					330
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					330
*01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					330
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	7390 X	7390	-0-	-0-	287415	3 1 57 4	5698 3 1632 9	N	1484	1391 0 17 8	73 1	75	
*04	5354 X	5354	-0-	-0-		4 1 35 4	4015 3 1300 9	N	1182	1125 0 10 8	60 1	62	
*05	7190 X	7190	-0-	-0-		6 1 62 4	5372 3 1750 9	N	1591	1459 0 27 8	89 1	78	
*06	5200 X	5200	-0-	-0-		5 1 45 4	3916 3 1234 9	N	1122	1072 0 7 8	57 1	64	
*07	7105 X	7105	-0-	-0-		9 1 37 4	5444 3 1615 9	N	1468	1375 0 6 8	78 1	73	
*08	5791 X	5791	-0-	-0-		5 1 44 4	4137 3 1605 9	N	1459	1382 0 8 8	79 1	63	
*09	5707 X	5707	-0-	-0-		5 1 40 4	4165 3 1497 9	N	1361	1282 0 7 8	69 1	66	
*10	6269 X	6269	-0-	-0-		9 1 49 4	4694 3 1517 9	N	1379	1324 0 12 8	42 1	67	
*11	5196 X	5196	-0-	-0-		6 1 43 4	3694 3 1453 9	N	1321	1270 0 13 8	41 1	64	
*12	6363 X	6363	-0-	-0-		4 1 65 4	4648 3 1646 9	N	1496	1435 0 16 8	49 1	60	
*01	6099 X	6099	-0-	-0-		27 1 49 4	4496 3 1527 9	N	1388	1330 0 19 8	37 1	62	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #: 4H		RRCID -> 287498		COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256			
05	0	32600	-0-	32600	32600	26285 3 6208 9	107 4	N	5644	4642 0 207 8	605 1	190	
*06	0	61026	-0-	61026	93626	51449 3	9577 9	N	8706	7913 0 112 8	534 1	337	
07	0	57845	-0-	57845	151471	48631 3	9214 9	N	8376	7917 0 45 8	447 1	304	
*08	230583 X	79112	-0-	-151471	-0-	62643 3	16469 9	N	14972	13964 0 81 8	799 1	432	
*09	76503 X	76503	-0-	-0-	-0-	60321 3	16182 9	N	14711	13835 0 82 8	741 1	485	
*10	90296 X	90296	-0-	-0-	-0-	71169 3	19127 9	N	17388	16649 0 139 8	517 1	568	
*11	81868 X	81868	-0-	-0-	-0-	66965 3	14903 9	N	13548	13090 0 163 8	422 1	441	
*12	92850 X	92850	-0-	-0-	-0-	76783 3	16067 9	N	14606	14001 0 183 8	480 1	383	
*01	91452 X	91452	-0-	-0-	-0-	75798 3	15654 9	N	14231	13622 0 198 8	376 1	418	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			418	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11316	- 15758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	55800 X	17480	-0-	-38320	-0-	6 1	14338 3	N	2755	2580 0	135 1	167
						105 4	3031 9			35 8		
*04	54000 X	13451	-0-	-40549	-0-	7 1	10866 3	N	2284	2166 0	115 1	147
						66 4	2512 9			23 8		
*05	55800 X	14936	-0-	-40864	-0-	8 1	12238 3	N	2363	2180 0	133 1	152
						91 4	2599 9			45 8		
*06	54000 X	11037	-0-	-42963	-0-	8 1	8899 3	N	1869	1772 0	94 1	140
						74 4	2056 9			15 8		
*07	55800 X	3047	-0-	-52753	-0-	4 1	2251 3	N	704	708 0	39 1	94
						18 4	774 9			3 8		
*08	55800 X	14451	-0-	-41349	-0-	8 1	11513 3	N	2593	2390 0	137 1	142
						78 4	2852 9			18 8		
*09	54000 X	11930	-0-	-42070	-0-	8 1	9440 3	N	2198	2075 0	112 1	139
						64 4	2418 9			14 8		
*10	55800 X	11288	-0-	-44512	-0-	14 1	8739 3	N	2232	2143 0	68 1	141
						80 4	2455 9			19 8		
*11	54000 X	10556	-0-	-43444	-0-	10 1	8171 3	N	2097	2015 0	65 1	135
						68 4	2307 9			23 8		
*12	55800 X	10445	-0-	-45355	-0-	5 1	8107 3	N	2040	1963 0	67 1	121
						89 4	2244 9			24 8		
*01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	38 1	7690 3	N	1954	1872 0	53 1	124
						69 4	2149 9			26 8		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287524	COMPL. DATE 06/08/2014	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11933	- 15984			
*03	78120 X	14681	-0-	-63439	-0-	12460 3	83 4	N	1944	1675 1		302
						2138 9						
*04	75600 X	1227	-0-	-74373	-0-	1004 3	30 4	N	175	200 1		277
						193 9						
*05	78120 X	5422	-0-	-72698	-0-	5244 3	23 4	N	141	171 1		247
						155 9						
*06	75600 X	4134	-0-	-71466	-0-	3556 3	18 4	N	509	492 1		264
						560 9						
*07	78120 X	12365	-0-	-65755	-0-	9719 3	53 4	N	2357	2234 1		387
						2593 9						
*08	78120 X	9331	-0-	-68789	-0-	8237 3	34 4	N	964	1119 1		232
						1060 9						
*09	75600 X	12947	-0-	-62653	-0-	11070 3	53 4	N	1658	1613 1		277
						1824 9						
*10	78120 X	11647	-0-	-66473	-0-	9142 3	54 4	N	2228	2185 1		320
						2451 9						
*11	75600 X	9547	-0-	-66053	-0-	8158 3	43 4	N	1224	1086 1		458
						1346 9						
*12	78120 X	9712	-0-	-68408	-0-	8623 3	34 4	N	959	1089 1		328
						1055 9						
*01	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	7588 3	46 4	N	1302	1183 1		447
						1432 9						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			447

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597						
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	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	7 1	11564 3	3098	2945 0	N	3098	2945 0	153 1	294	
						118 4	3408 9		46 8						
*04	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	14 1	17930 3	4657	4325 0	N	4657	4325 0	231 1	344	
						135 4	5123 9		51 8						
*05	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	10 1	10050 3	2893	2735 0	N	2893	2735 0	168 1	287	
						112 4	3182 9		47 8						
*06	29040 X	29040	-0-	-0-	-0-	22 1	22765 3	5488	5075 0	N	5488	5075 0	271 1	396	
						216 4	6037 9		33 8						
*07	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	27 1	18853 3	4594	4379 0	N	4594	4379 0	247 1	348	
						115 4	5053 9		16 8						
*08	22852 X	22852	-0-	-0-	-0-	13 1	18290 3	4025	3833 0	N	4025	3833 0	220 1	297	
						121 4	4428 9		23 8						
*09	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	11 1	13068 3	3019	2863 0	N	3019	2863 0	154 1	281	
						89 4	3321 9		18 8						
*10	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	19 1	12219 3	3066	2944 0	N	3066	2944 0	94 1	283	
						110 4	3373 9		26 8						
*11	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	12 1	10345 3	2598	2506 0	N	2598	2506 0	81 1	266	
						84 4	2858 9		28 8						
*12	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	5 1	7376 3	1954	1899 0	N	1954	1899 0	66 1	234	
						85 4	2149 9		21 8						
*01	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	50 1	9855 3	2545	2420 0	N	2545	2420 0	67 1	259	
						90 4	2800 9		33 8						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259	

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984					
*03	75361 X	5265	-0-	-70096	-0-	2 1	4298 3	848	797 0	N	848	797 0	42 1	32
						32 4	933 9		11 8					
*04	72930 X	6686	-0-	-66244	-0-	3 1	5584 3	973	910 0	N	973	910 0	48 1	37
						29 4	1070 9		10 8					
*05	75361 X	7054	-0-	-68307	-0-	3 1	5927 3	987	907 0	N	987	907 0	55 1	40
						38 4	1086 9		22 8					
*06	72930 X	6327	-0-	-66603	-0-	4 1	5298 3	899	847 0	N	899	847 0	45 1	39
						36 4	989 9		8 8					
*07	75361 X	7469	-0-	-67892	-0-	6 1	6294 3	1039	976 0	N	1039	976 0	55 1	42
						26 4	1143 9		5 8					
*08	75361 X	6084	-0-	-69277	-0-	3 1	4785 3	950	902 0	N	950	902 0	52 1	31
						251 4	1045 9		7 8					
*09	72930 X	6633	-0-	-66297	-0-	3 1	5573 3	936	879 0	N	936	879 0	47 1	34
						27 4	1030 9		7 8					
*10	75361 X	7601	-0-	-67760	-0-	7 1	6196 3	1159	1104 0	N	1159	1104 0	35 1	42
						123 4	1275 9		12 8					
*11	72930 X	6805	-0-	-66125	-0-	5 1	5667 3	1001	961 0	N	1001	961 0	31 1	36
						32 4	1101 9		15 8					
*12	75361 X	6922	-0-	-68439	-0-	3 1	5651 3	1104	1057 0	N	1104	1057 0	36 1	31
						54 4	1214 9		16 8					
*01	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	21 1	5369 3	1086	1037 0	N	1086	1037 0	29 1	34
						38 4	1195 9		17 8					
02	7105 X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					N	NO RPT			34

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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
*03	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	9	1 22220	3	N	3878	3261	0	563	1	257
						146	4 4266	9			50	8			
*04	23902 X	23902	-0-	-0-	-0-	10	1 20273	3	N	3206	3013	0	170	1	235
						92	4 3527	9			45	8			
*05	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	6	1 9718	3	N	1663	1579	0	97	1	183
						64	4 1829	9			39	8			
*06	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	11	1 14003	3	N	2821	2608	0	139	1	234
						111	4 3103	9			23	8			
*07	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	20	1 25685	3	N	3292	3088	0	175	1	243
						82	4 3621	9			20	8			
*08	28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	10	1 24848	3	N	3160	2991	0	172	1	215
						95	4 3476	9			25	8			
*09	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	19	1 28383	3	N	5313	4925	0	264	1	298
						156	4 5844	9			41	8			
*10	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	24	1 27830	3	N	3802	3673	0	118	1	251
						135	4 4182	9			58	8			
*11	29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	13	1 26536	3	N	2833	2712	0	88	1	217
						91	4 3116	9			67	8			
*12	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	8	1 22013	3	N	3404	3241	0	111	1	213
						148	4 3744	9			56	8			
*01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	33	1 9311	3	N	1671	1635	0	47	1	173
						59	4 1838	9			29	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528		COMPL. DATE 06/27/2016				TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272					
*03	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	6	1 29468	3	N	8969	8653	1	67	8	706
						1088	4 9866	9							
*04	42815 X	42815	-0-	-0-	-0-	6	1 33651	3	N	7961	8230	1	56	8	381
						401	4 8757	9							
*05	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	10	1 26224	3	N	7553	7234	1	90	8	610
						123	4 8308	9							
*06	36409 X	36409	-0-	-0-	-0-	9	1 28579	3	N	6944	6908	1	45	8	601
						183	4 7638	9							
*07	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	7	1 25404	3	N	6222	6274	1	20	8	529
						307	4 6844	9							
*08	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	7	1 23074	3	N	5977	6013	1	26	8	467
						209	4 6575	9							
*09	32752 X	32752	-0-	-0-	-0-	9	1 24588	3	N	7216	7283	1	30	8	370
						217	4 7938	9							
*10	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	7	1 11599	3	N	3312	3245	1	19	8	418
						131	4 3643	9							
*11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	6	1 9569	3	N	2423	2289	1	26	8	526
						84	4 2665	9							
*12	40208 X	40208	-0-	-0-	-0-	21	1 32786	3	N	6524	6452	1	82	8	516
						225	4 7176	9							
*01	37486 X	37486	-0-	-0-	-0-	26	1 30248	3	N	6357	6336	1	87	8	450
						219	4 6993	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					450

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603						
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	46872 X	5259	-0-	-41613	-0-	3712	3	61	4	N	1351	1282	0	67	1	1282
						1486	9					11	8			
*04	45360 X	4827	-0-	-40533	-0-	3469	3	30	4	N	1207	1145	0	61	1	1275
						1328	9					8	8			
*05	46872 X	4660	-0-	-42212	-0-	3035	3	172	4	N	1321	1226	0	576	1	780
						1453	9					14	8			
*06	45360 X	4323	-0-	-41037	-0-	2946	3	88	4	N	1172	1109	0	76	1	761
						1289	9					6	8			
*07	46872 X	4365	-0-	-42507	-0-	2981	3	31	4	N	1230	1162	0	66	1	760
						1353	9					3	8			
*08	46872 X	3053	-0-	-43819	-0-	2019	3	24	4	N	918	535	0	372	1	766
						1010	9					5	8			
*09	45360 X	3745	-0-	-41615	-0-	2686	3	24	4	N	941	873	0	60	1	768
						1035	9					6	8			
*10	46872 X	4248	-0-	-42624	-0-	2909	3	31	4	N	1189	1136	0	36	1	777
						1308	9					8	8			
*11	45360 X	4021	-0-	-41339	-0-	2685	3	31	4	N	1186	1140	0	36	1	776
						1305	9					11	8			
*12	46872 X	4038	-0-	-42834	-0-	2797	3	28	4	N	1103	1064	0	37	1	767
						1213	9					11	8			
*01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	2797	3	29	4	N	1139	1090	0	30	1	773
						1253	9					13	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					773

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517						
*03	81840 X	37	-0-	-81803	-0-	24	3	13	9	N	12	11	0	1	1	6
*04	79200 X	24	-0-	-79176	-0-	18	3	6	9	N	5	5	0			6
*05	81840 X	23	-0-	-81817	-0-	20	3	3	9	N	3	3	0			6
*06	79200 X	19	-0-	-79181	-0-	13	3	6	9	N	5	5	0			6
*07	81840 X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					6
*08	81840 X	47	-0-	-81793	-0-	31	3	3	4	N	12	11	0	1	1	6
						13	9									
*09	79200 X	12	-0-	-79188	-0-	12	3			N	-0-					6
*10	81840 X	14	-0-	-81826	-0-	11	3	3	9	N	-3	3	0			6
*11	79200 X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					6
*12	81840 X	13	-0-	-81827	-0-	13	3			N	-0-					6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P HALL 33-93 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	43896 X	32105	-0-	-11791	-0-	23042	3	210	4	N	8048	7879	1	569
*04	42480 X	42191	-0-	-289	-0-	8853	9	30391	3	N	10480	10190	1	859
*05	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-	11528	9							
*06	42480 X	22707	-0-	-19773	-0-	17086	3	131	4	N	4991	4580	1	1002
*07	56962 X	56962	-0-	-0-	-0-	5490	9	43579	3	N	11879	12364	1	517
*08	61737 X	61737	-0-	-0-	-0-	13067	9	47265	3	N	12853	12833	1	537
*09	49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	14138	9	38613	3	N	9821	9951	1	407
*10	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	10803	9	40591	3	N	12778	11988	1	1197
*11	51613 X	51613	-0-	-0-	-0-	14056	9	38893	3	N	11296	11870	1	623
*12	43896 X	37076	-0-	-6820	-0-	12426	9	25571	3	N	10217	10139	1	701
*01	43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	11239	9	32626	3	N	9948	10030	1	619
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10943	9			N	NO RPT			619

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017				TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	8892	3	2974	9	N	2704	2413	1	895
*04	45331 X	45331	-0-	-0-	-0-	33471	3	11495	9	N	10450	10285	1	1060
*05	37045 X	37045	-0-	-0-	-0-	27789	3	8964	9	N	8149	8425	1	784
*06	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	26606	3	9013	9	N	8194	7789	1	1189
*07	34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	26206	3	8141	9	N	7401	7834	1	756
*08	25778 X	25778	-0-	-0-	-0-	19609	3	5979	9	N	5435	5418	1	773
*09	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	21855	3	8967	9	N	8152	8346	1	579
*10	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	23182	3	6912	9	N	6284	6176	1	687
*11	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	16893	3	5310	9	N	4827	4858	1	656
*12	25548 X	25548	-0-	-0-	-0-	19060	3	6288	9	N	5716	5595	1	777
*01	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	20527	3	5489	9	N	4990	4964	1	803
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			803

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*03	54312 X	25277	-0-	-29035	-0-	16838	3	226	4	N	7466	7597	1		349
						8213	9								
*04	52560 X	17559	-0-	-35001	-0-	11314	3	177	4	N	5516	5557	1		308
						6068	9								
*05	54312 X	22178	-0-	-32134	-0-	14931	3	429	4	N	6198	5908	1		598
						6818	9								
*06	52560 X	34031	-0-	-18529	-0-	23378	3	509	4	N	9222	9156	1		664
						10144	9								
*07	54312 X	27328	-0-	-26984	-0-	18116	3	490	4	N	7929	7959	1		634
						8722	9								
*08	54312 X	22042	-0-	-32270	-0-	14835	3	319	4	N	6262	6563	1		333
						6888	9								
*09	52560 X	15279	-0-	-37281	-0-	10098	3	315	4	N	4424	4499	1		258
						4866	9								
*10	54312 X	23825	-0-	-30487	-0-	16446	3	316	4	N	6421	6012	1		667
						7063	9								
*11	52560 X	20256	-0-	-32304	-0-	13403	3	395	4	N	5871	5960	1		578
						6458	9								
*12	54312 X	17879	-0-	-36433	-0-	12202	3	504	4	N	4703	4413	1		868
						5173	9								
*01	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	13997	3	2160	4	N	4536	4989	1		415
						4990	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				415

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	6	1	19719	3	N	2437	2285	0	120	1	86
						93	4	2681	9			39	8			
*04	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	7	1	18509	3	N	2381	2239	0	119	1	81
						69	4	2619	9			28	8			
*05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1	1	3704	3	N	392	423	0	26	1	12
						15	4	431	9			12	8			
*06	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	4	1	7138	3	N	955	875	0	47	1	34
						37	4	1051	9			11	8			
*07	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	12	1	15526	3	N	2031	1875	0	107	1	70
						51	4	2234	9			13	8			
*08	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	6	1	11407	3	N	1773	1686	0	97	1	48
						53	4	1950	9			12	8			
*09	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	4	1	9947	3	N	1198	1137	0	61	1	37
						35	4	1318	9			11	8			
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0	2	1	-0-
*11	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	8	1	12344	3	N	1703	1573	0	49	1	50
						55	4	1873	9			31	8			
*12	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	5	1	15955	3	N	2058	1956	0	67	1	48
						89	4	2264	9			37	8			
*01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	15183	3	N	2356	2234	0	62	1	64
						82	4	2592	9			44	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287538	COMPL. DATE 01/31/2017	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11356	- 16126			
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
*03	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	7 1	22933 3	N	2807	2615 0	152 1	103
						107 4	3088 9			40 8		
*04	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	7 1	21603 3	N	2889	2346 0	125 1	491
						72 4	3178 9			30 8		
*05	23435 X	23435	-0-	-0-	-0-	9 1	20500 3	N	2570	2363 0	144 1	497
						99 4	2827 9			57 8		
*06	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	6 1	12246 3	N	1593	1522 0	80 1	467
						62 4	1752 9			21 8		
*07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	1 1	646 3	N	184	224 0	12 1	412
						5 4	202 9			3 8		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 0		405
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
02	14B2 EXT NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287539	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 11483	PERF.11597	- 19951			
*03	70018 X	70018	-0-	-0-	-0-	46 1	47810 3	N	19474	18337 0	953 1	705
						741 4	21421 9			101 8		
*04	60162 X	60162	-0-	-0-	-0-	50 1	41160 3	N	16787	15990 0	845 1	590
						486 4	18466 9			67 8		
*05	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	48 1	34446 3	N	13559	12763 0	778 1	494
						528 4	14915 9			114 8		
*06	55444 X	55444	-0-	-0-	-0-	62 1	38076 3	N	15188	14275 0	758 1	597
						599 4	16707 9			52 8		
*07	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	86 1	37707 3	N	14373	13650 0	769 1	526
						361 4	15810 9			25 8		
*08	49876 X	49876	-0-	-0-	-0-	43 1	34947 3	N	13173	12563 0	721 1	381
						396 4	14490 9			34 8		
*09	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-	35 1	24504 3	N	9550	9097 0	489 1	317
						280 4	10505 9			28 8		
*10	44469 X	44469	-0-	-0-	-0-	75 1	30697 3	N	12062	11566 0	364 1	398
						429 4	13268 9			51 8		
*11	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	47 1	25057 3	N	9925	9631 0	310 1	325
						323 4	10918 9			57 8		
*12	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	9 1	8091 3	N	3458	3544 0	126 1	96
						152 4	3804 9			17 8		
*01	38268 X	38268	-0-	-0-	-0-	211 1	24412 3	N	10749	10178 0	278 1	320
						380 4	1441 5			69 8		
02	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11435 - 18729			
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	105648 X	62382	-0-	-43266	-0-	37 1	44213 3	15934	15037 0	N	15934	15037 0	779 1	576	
						605 4	17527 9		91 8						
*04	102240 X	53000	-0-	-49240	-0-	43 1	36603 3	14485	13766 0	N	14485	13766 0	727 1	508	
						420 4	15934 9		60 8						
*05	105648 X	42786	-0-	-62862	-0-	38 1	29451 3	11704	10265 0	N	11704	10265 0	639 1	1214	
						423 4	12874 9		94 8						
*06	102240 X	48196	-0-	-54044	-0-	55 1	32806 3	13458	12612 0	N	13458	12612 0	670 1	1347	
						531 4	14804 9		43 8						
*07	105648 X	45349	-0-	-60299	-0-	71 1	31863 3	11924	11355 0	N	11924	11355 0	639 1	1255	
						299 4	13116 9		22 8						
*08	105648 X	42992	-0-	-62656	-0-	37 1	30309 3	11191	10662 0	N	11191	10662 0	612 1	1141	
						336 4	12310 9		31 8						
*09	102240 X	31470	-0-	-70770	-0-	31 1	21730 3	8597	8172 0	N	8597	8172 0	1219 1	323	
						252 4	9457 9		24 8						
*10	105648 X	19651	-0-	-85997	-0-	34 1	13414 3	5463	5362 0	N	5463	5362 0	209 1	183	
						194 4	6009 9		32 8						
*11	102240 X	44884	-0-	-57356	-0-	61 1	30349 3	12780	12096 0	N	12780	12096 0	381 1	414	
						416 4	14058 9		72 8						
*12	105648 X	11103	-0-	-94545	-0-	8 1	7480 3	3160	3346 0	N	3160	3346 0	123 1	86	
						139 4	3476 9		19 8						
*01	47253 X	47253	-0-	-0-	-0-	255 1	32212 3	13023	12316 0	N	13023	12316 0	335 1	385	
						461 4	14325 9		73 8						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			385	

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10988 - 20862		
*03	37312 X	37312	-0-	-0-	-0-	12 1	31613 3	5000	4682 0	N	5000	4682 0	241 1	179
						187 4	5500 9		71 8					
*04	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	9 1	17768 3	3120	3000 0	N	3120	3000 0	157 1	109
						90 4	3432 9		33 8					
*05	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	12 1	20988 3	3427	3163 0	N	3427	3163 0	192 1	124
						132 4	3770 9		57 8					
*06	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	13 1	26094 3	3318	3119 0	N	3318	3119 0	165 1	130
						130 4	3650 9		28 8					
*07	28480 X	28480	-0-	-0-	-0-	20 1	24727 3	3318	3132 0	N	3318	3132 0	176 1	121
						83 4	3650 9		19 8					
*08	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	9 1	21679 3	2740	2608 0	N	2740	2608 0	150 1	79
						82 4	3014 9		24 8					
*09	20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	9 1	17904 3	2393	2248 0	N	2393	2248 0	120 1	79
						70 4	2632 9		25 8					
*10	22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	18 1	19346 3	3026	2872 0	N	3026	2872 0	89 1	98
						105 4	3329 9		46 8					
*11	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	13 1	18005 3	2865	2727 0	N	2865	2727 0	87 1	93
						92 4	3152 9		56 8					
*12	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	7 1	18249 3	2904	2768 0	N	2904	2768 0	95 1	77
						126 4	3194 9		57 8					
*01	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	46 1	15053 3	2412	2299 0	N	2412	2299 0	64 1	71
						84 4	2653 9		55 8					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836					
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		38657 X	13440	-0-	-25217	-0-	10 1	8534 3	N	4302	4074 0	212 1	158	
							164 4	4732 9			19 8			
*04		37410 X	23536	-0-	-13874	-0-	23 1	14815 3	N	7704	7183 0	382 1	270	
							224 4	8474 9			27 8			
*05		38657 X	13330	-0-	-25327	-0-	15 1	8380 3	N	4333	4158 0	254 1	160	
							169 4	4766 9			31 8			
*06		37410 X	14926	-0-	-22484	-0-	21 1	8998 3	N	5184	4864 0	258 1	206	
							205 4	5702 9			16 8			
*07		38657 X	7131	-0-	-31526	-0-	13 1	4583 3	N	2253	2243 0	124 1	88	
							57 4	2478 9			4 8			
*08		38657 X	19500	-0-	-19157	-0-	25 1	10725 3	N	7743	7180 0	411 1	226	
							233 4	8517 9			14 8			
*09		37410 X	19484	-0-	-17926	-0-	25 1	11761 3	N	6816	6453 0	347 1	228	
							200 4	7498 9			14 8			
*10		38657 X	14958	-0-	-23699	-0-	42 1	7374 3	N	6640	6417 0	204 1	224	
							238 4	7304 9			23 8			
*11		37410 X	18060	-0-	-19350	-0-	29 1	11133 3	N	6091	5892 0	189 1	202	
							198 4	6700 9			32 8			
*12		38657 X	15264	-0-	-23393	-0-	12 1	9593 3	N	4947	4821 0	167 1	134	
							217 4	5442 9			27 8			
01		38657 X	9680	-0-	-28977	-0-	87 1	156 4	N	4412	4259 0	119 1	136	
							4584 5	4853 9			32 8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136	

ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479					
*03		24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	18416 3	127 4	N	5286	5039 1		513	
							5815 9							
*04		20880 X	13419	-0-	-7461	-0-	10286 3	67 4	N	2787	2891 1		409	
							3066 9							
*05		21576 X	19715	-0-	-1861	-0-	15001 3	95 4	N	4199	3781 1		827	
							4619 9							
*06		36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	28661 3	147 4	N	6881	6918 1		790	
							7569 9							
*07		38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	31223 3	155 4	N	6716	6669 1		837	
							7388 9							
*08		33579 X	33579	-0-	-0-	-0-	27892 3	131 4	N	5051	5092 1		796	
							5556 9							
*09		29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	24161 3	134 4	N	4782	5122 1		456	
							5260 9							
*10		21576 X	7494	-0-	-14082	-0-	5870 3	30 4	N	1449	1405 1		500	
							1594 9							
*11		20880 X	8	-0-	-20872	-0-	8 3		N	-0-	17 1		483	
*12		21576 X	15154	-0-	-6422	-0-	12179 3	69 4	N	2642	2202 1		923	
							2906 9							
*01		29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	22401 3	166 4	N	6379	6619 1		683	
							7017 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			683	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

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	28847 X	28847	-0-	-0-	-0-	9 1	24375 3	3924	3673 0	N	3924	3673 0	189 1	141	
						147 4	4316 9		56 8						
*04	25568 X	25568	-0-	-0-	-0-	10 1	21611 3	3497	3302 0	N	3497	3302 0	174 1	122	
						100 4	3847 9		40 8						
*05	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	12 1	22566 3	3571	3285 0	N	3571	3285 0	200 1	128	
						137 4	3928 9		80 8						
*06	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	13 1	20811 3	3329	3131 0	N	3329	3131 0	166 1	129	
						130 4	3662 9		31 8						
*07	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	20 1	20960 3	3338	3154 0	N	3338	3154 0	177 1	120	
						83 4	3672 9		16 8						
*08	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	10 1	19335 3	3058	2903 0	N	3058	2903 0	166 1	87	
						91 4	3364 9		22 8						
*09	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	10 1	18992 3	2714	2553 0	N	2714	2553 0	137 1	88	
						79 4	2985 9		23 8						
*10	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	19 1	17332 3	3166	3021 0	N	3166	3021 0	94 1	102	
						111 4	3483 9		37 8						
*11	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	12 1	14196 3	2564	2465 0	N	2564	2465 0	79 1	82	
						83 4	2820 9		40 8						
*12	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	6 1	14047 3	2563	2452 0	N	2563	2452 0	84 1	66	
						111 4	2819 9		43 8						
*01	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	44 1	12743 3	2266	2166 0	N	2266	2166 0	60 1	65	
						79 4	2493 9		41 8						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					65	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

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	89280 X	18329	-0-	-70951	-0-	13966 3	4363 9	3966	3860 0	N	3966	3860 0	198 1	883	
									25 8						
*04	86400 X	25335	-0-	-61065	-0-	18602 3	6733 9	6121	5724 0	N	6121	5724 0	303 1	953	
									24 8						
*05	89280 X	6802	-0-	-82478	-0-	4785 3	2017 9	1834	1856 0	N	1834	1856 0	114 1	807	
									10 8						
*06	86400 X	26934	-0-	-59466	-0-	20051 3	6883 9	6257	5748 0	N	6257	5748 0	307 1	985	
									24 8						
*07	89280 X	11487	-0-	-77793	-0-	8103 3	3384 9	3076	3035 0	N	3076	3035 0	169 1	854	
									3 8						
*08	89280 X	30523	-0-	-58757	-0-	22702 3	7821 9	7110	6622 0	N	7110	6622 0	379 1	944	
									19 8						
*09	86400 X	50738	-0-	-35662	-0-	37089 3	13649 9	12408	11542 0	N	12408	11542 0	796 1	970	
									44 8						
*10	89280 X	51119	-0-	-38161	-0-	37512 3	13607 9	12370	11919 0	N	12370	11919 0	375 1	968	
									78 8						
*11	86400 X	38417	-0-	-47983	-0-	27359 3	11058 9	10053	9752 0	N	10053	9752 0	314 1	892	
									63 8						
*12	89280 X	41011	-0-	-48269	-0-	29497 3	11514 9	10467	10097 0	N	10467	10097 0	347 1	838	
									77 8						
*01	39671 X	39671	-0-	-0-	-0-	28492 3	11179 9	10163	9782 0	N	10163	9782 0	271 1	864	
									84 8						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					864	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROAN 53-2 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	BALANCE			
WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410												
*03	116498 X	23543	-0-	-92955	-0-	13 1	17088 3	N	5661	5523 0	283 1	209
						215 4	6227 9			32 8		
*04	112740 X	34609	-0-	-78131	-0-	25 1	25010 3	N	8480	7932 0	421 1	299
						246 4	9328 9			37 8		
*05	116498 X	25114	-0-	-91384	-0-	23 1	17729 3	N	6464	6111 0	373 1	239
						252 4	7110 9			40 8		
*06	112740 X	39727	-0-	-73013	-0-	41 1	28167 3	N	10109	9421 0	501 1	400
						399 4	11120 9			26 8		
*07	116498 X	38591	-0-	-77907	-0-	58 1	27515 3	N	9793	9296 0	524 1	360
						246 4	10772 9			13 8		
*08	116498 X	24611	-0-	-91887	-0-	21 1	17469 3	N	6302	6113 0	352 1	184
						189 4	6932 9			13 8		
*09	112740 X	14901	-0-	-97839	-0-	14 1	10436 3	N	3941	3780 0	203 1	133
						116 4	4335 9			9 8		
*10	116498 X	34051	-0-	-82447	-0-	55 1	24059 3	N	8751	8306 0	259 1	289
						311 4	9626 9			30 8		
*11	112740 X	16127	-0-	-96613	-0-	20 1	11457 3	N	4105	4102 0	135 1	137
						134 4	4516 9			20 8		
*12	116498 X	27831	-0-	-88667	-0-	18 1	19672 3	N	7117	6799 0	231 1	190
						312 4	7829 9			34 8		
*01	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	60 1	8501 3	N	3073	3062 0	87 1	96
						109 4	3380 9			18 8		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11565 - 15763					
*03	54684 X	8319	-0-	-46365	-0-	6198 3	292 4	N	1663	1489 1		528
						1829 9						
*04	52920 X	23915	-0-	-29005	-0-	18606 3	501 4	N	4371	4163 1		736
						4808 9						
*05	54684 X	27117	-0-	-27567	-0-	21143 3	356 4	N	5107	5285 1		558
						5618 9						
*06	52920 X	17805	-0-	-35115	-0-	13388 3	834 4	N	3257	3162 1		653
						3583 9						
*07	54684 X	21449	-0-	-33235	-0-	15336 3	1618 4	N	4086	4282 1		457
						4495 9						
*08	54684 X	19109	-0-	-35575	-0-	15890 3	106 4	N	2830	2957 1		330
						3113 9						
*09	52920 X	20289	-0-	-32631	-0-	16463 3	113 4	N	3375	3360 1		345
						3713 9						
*10	54684 X	19116	-0-	-35568	-0-	14774 3	103 4	N	3854	3742 1		457
						4239 9						
*11	52920 X	17601	-0-	-35319	-0-	13870 3	265 4	N	3151	2939 1		669
						3466 9						
*12	54684 X	17295	-0-	-37389	-0-	13105 3	118 4	N	3702	3773 1		598
						4072 9						
*01	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	12714 3	76 4	N	2373	2629 1		342
						2610 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			342

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811	- 21461		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE		
*03	38304 X	38304	-0-	-0-	-0-	31 1	33991 3	N	3759	4111 1	559
						147 4	4135 9				
*04	30037 X	30037	-0-	-0-	-0-	64 1	25346 3	N	4109	3945 1	723
						107 4	4520 9				
*05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	26 1	25055 3	N	3310	3290 1	743
						69 4	3641 9				
*06	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	30 1	23137 3	N	3347	3386 1	704
						87 4	3682 9				
*07	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	26 1	19181 3	N	3367	3761 1	310
						54 4	3704 9				
*08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6 1	5396 3	N	564	668 1	206
						15 4	620 9				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1	189
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	308	355 1	142
*11	20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	27 1	17967 3	N	2590	2064 1	668
						67 4	2849 9				
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		668
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		668
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		668

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183	- 15193			
*03	686712 X	5245	-0-	-681467	-0-	3 1	3828 3	N	1242	1173 0	62 1	95
						48 4	1366 9			1 8		
*04	664560 X	5657	-0-	-658903	-0-	4 1	4275 3	N	1220	1156 0	62 1	93
						36 4	1342 9			4 8		
*05	686712 X	5295	-0-	-681417	-0-	4 1	3982 3	N	1128	1054 0	64 1	92
						68 4	1241 9			11 8		
*06	664560 X	488	-0-	-664072	-0-	1 1	346 3	N	124	152 0	8 1	55
						5 4	136 9			1 8		
*07	686712 X	1562	-0-	-685150	-0-	3 1	982 3	N	513	471 0	27 1	69
						13 4	564 9			1 8		
*08	686712 X	5227	-0-	-681485	-0-	5 1	3664 3	N	1379	1276 0	73 1	91
						41 4	1517 9			8 8		
*09	664560 X	4853	-0-	-659707	-0-	4 1	3541 3	N	1158	1092 0	59 1	89
						34 4	1274 9			9 8		
*10	686712 X	5203	-0-	-681509	-0-	8 1	3803 3	N	1225	1169 0	37 1	92
						44 4	1348 9			16 8		
*11	664560 X	5677	-0-	-658883	-0-	7 1	4004 3	N	1471	1399 0	45 1	99
						48 4	1618 9			20 8		
*12	686712 X	2556	-0-	-684156	-0-	2 1	1791 3	N	667	666 0	24 1	69
						29 4	734 9			7 8		
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	27 1	3364 3	N	1393	1317 0	36 1	92
						49 4	1532 9			17 8		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800		
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	0 W	8407	-0-	8407	715978	18	1	6284	3	N	1685	1446	1	319
						251	4	1854	9					
*04	0 W	21257	-0-	21257	737235	15	1	17222	3	N	3452	3326	1	445
						223	4	3797	9					
*05	0 W	14081	-0-	14081	751316	4	1	10820	3	N	2836	3064	1	217
						137	4	3120	9					
*06	0 W	15606	-0-	15606	766922	10	1	13325	3	N	1995	1926	1	286
						76	4	2195	9					
*07	0 W	13778	-0-	13778	780700	14	1	11429	3	N	2052	1936	1	402
						78	4	2257	9					
*08	0 W	14994	-0-	14994	795694	32	1	10190	3	N	4204	4200	1	406
						148	4	4624	9					
*09	0 W	8536	-0-	8536	804230	73	1	6872	3	N	1401	1387	1	420
						50	4	1541	9					
*10	0 W	9654	-0-	9654	813884	56	1	7134	3	N	2157	2171	1	406
						91	4	2373	9					
*11	0 W	7663	-0-	7663	821547	45	1	5832	3	N	1574	1662	1	318
						55	4	1731	9					
*12	0 W	10389	-0-	10389	831936	57	1	7974	3	N	2077	1976	1	419
						73	4	2285	9					
01	0 W	6869	-0-	6869	838805	50	1	5093	3	N	1521	1671	1	269
						53	4	1673	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	838805					N	NO RPT			269

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033		
*03	114576 X	26139	-0-	-88437	-0-	8	1	22302	3	N	3299	3027	0	164
						200	4	3629	9			53	8	
*04	110880 X	25857	-0-	-85023	-0-	10	1	22220	3	N	3213	3018	0	157
						93	4	3534	9			41	8	
*05	114576 X	26003	-0-	-88573	-0-	11	1	22233	3	N	3302	3029	0	163
						127	4	3632	9			82	8	
*06	110880 X	23021	-0-	-87859	-0-	12	1	19572	3	N	3016	2835	0	161
						119	4	3318	9			32	8	
*07	114576 X	23637	-0-	-90939	-0-	17	1	20327	3	N	2927	2765	0	150
						73	4	3220	9			17	8	
*08	114576 X	16685	-0-	-97891	-0-	7	1	14253	3	N	2146	2057	0	106
						64	4	2361	9			15	8	
*09	110880 X	19991	-0-	-90889	-0-	9	1	17070	3	N	2579	2405	0	129
						75	4	2837	9			22	8	
*10	114576 X	20707	-0-	-93869	-0-	16	1	17698	3	N	2635	2514	0	132
						94	4	2899	9			38	8	
*11	110880 X	17831	-0-	-93049	-0-	12	1	14900	3	N	2578	2460	0	128
						83	4	2836	9			43	8	
*12	114576 X	15104	-0-	-99472	-0-	6	1	12155	3	N	2569	2458	0	112
						117	4	2826	9			43	8	
*01	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	47	1	16028	3	N	2439	2321	0	117
						85	4	2683	9			48	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

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 W	51744	-0-	51744	744653	41998	3	9746	9	N	8860	158	0	8894	1	532
												83	8			
*04	0 W	35656	-0-	35656	780309	29344	3	6312	9	N	5738	66	0	5841	1	324
												39	8			
*05	0 W	11133	-0-	11133	791442	9755	3	1378	9	N	1253	12	0	1496	1	46
												23	8			
*06	0 W	34656	-0-	34656	826098	28503	3	6153	9	N	5594	29	0	5206	1	379
												26	8			
*07	0 W	46958	-0-	46958	873056	38485	3	8473	9	N	7703	40	0	7381	1	635
												26	8			
*08	0 W	51874	-0-	51874	924930	43808	3	8066	9	N	7333	26	0	7402	1	498
												42	8			
*09	0 W	49471	-0-	49471	974401	38815	3	10656	9	N	9687	28	0	9434	1	682
												41	8			
*10	0 W	50943	-0-	50943	1025344	42992	3	7951	9	N	7228	266	0	7089	1	484
												71	8			
*11	0 W	17445	-0-	17445	1042789	13611	3	3834	9	N	3485	3765	1	36	8	168
*12	0 W	17275	-0-	17275	1060064	13391	3	3884	9	N	3531	3020	1	38	8	641
01	0 W	43061	-0-	43061	1103125	35245	3	7816	9	N	7105	46	0	7097	1	517
												86	8			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1103125					N	NO RPT					517

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

*03	89280 X	19462	-0-	-69818	-0-	6	1	16277	3	N	2795	2630	0	135	1	100
						104	4	3075	9			29	8			
*04	86400 X	18163	-0-	-68237	-0-	8	1	15255	3	N	2569	2430	0	128	1	89
						74	4	2826	9			22	8			
*05	89280 X	18828	-0-	-70452	-0-	9	1	15917	3	N	2549	2361	0	144	1	91
						98	4	2804	9			42	8			
*06	86400 X	15246	-0-	-71154	-0-	9	1	12715	3	N	2214	2093	0	111	1	85
						87	4	2435	9			16	8			
*07	89280 X	15180	-0-	-74100	-0-	14	1	12534	3	N	2339	2208	0	124	1	84
						59	4	2573	9			8	8			
*08	89280 X	13776	-0-	-75504	-0-	7	1	11507	3	N	2002	1909	0	110	1	56
						60	4	2202	9			11	8			
*09	86400 X	12486	-0-	-73914	-0-	7	1	10279	3	N	1948	1833	0	98	1	62
						57	4	2143	9			11	8			
*10	89280 X	15155	-0-	-74125	-0-	17	1	12073	3	N	2700	2580	0	81	1	86
						95	4	2970	9			15	8			
*11	86400 X	13651	-0-	-72749	-0-	9	1	11404	3	N	1976	1912	0	62	1	62
						64	4	2174	9			26	8			
*12	89280 X	13824	-0-	-75456	-0-	5	1	11576	3	N	1962	1881	0	65	1	49
						85	4	2158	9			29	8			
*01	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	38	1	11214	3	N	1988	1896	0	53	1	56
						69	4	2187	9			32	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

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
*03	31992 X	5865	-0-	-26127	-0-	3878	3	105	4	N	1711	11	0	1753 1 265
						1882	9					15	8	
*04	30960 X	4317	-0-	-26643	-0-	2802	3	72	4	N	1312	1333	1	2 8 242
						1443	9							
*05	31992 X	3767	-0-	-28225	-0-	2470	3	51	4	N	1133	771	1	9 8 595
						1246	9							
*06	30960 X	5840	-0-	-25120	-0-	3583	3	139	4	N	1925	191	0	2018 1 302
						2118	9					9	8	
*07	31992 X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-	8	0	100 1 194
*08	31992 X	80	-0-	-31912	-0-	54	3	1	4	N	23	18	0	1 1 198
						25	9							
*09	30960 X	11730	-0-	-19230	-0-	6910	3	88	4	N	4302	1	0	3965 1 521
						4732	9					13	8	
*10	31992 X	6056	-0-	-25936	-0-	2855	3	110	4	N	2810	2733	1	10 8 588
						3091	9							
*11	30960 X	8909	-0-	-22051	-0-	5986	3	82	4	N	2583	862	0	1960 1 329
						2841	9					20	8	
*12	31992 X	7278	-0-	-24714	-0-	5240	3	55	4	N	1803	359	0	1422 1 329
						1983	9					22	8	
*01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	4819	3	55	4	N	1736	54	0	1418 1 568
						1910	9					25	8	
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					N	NO RPT			568

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

*03	28365 X	20588	-0-	-7777	-0-	14190	3	388	4	N	5464	43	0	4785 1 949
						6010	9					23	8	
*04	27450 X	17631	-0-	-9819	-0-	12827	3	352	4	N	4047	202	0	4178 1 599
						4452	9					17	8	
*05	28365 X	11456	-0-	-16909	-0-	8114	3	302	4	N	2764	59	0	2893 1 387
						3040	9					24	8	
*06	27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-	2	0	107 1 278
*07	28365 X	4889	-0-	-23476	-0-	3211	3	500	4	N	1071	185	0	917 1 245
						1178	9					2	8	
*08	28365 X	76	-0-	-28289	-0-	62	3	14	4	N	-0-	7	0	226 1 12
*09	27450 X	14770	-0-	-12680	-0-	8616	3	579	4	N	5068	4363	1	13 8 704
						5575	9							
*10	28365 X	23006	-0-	-5359	-0-	14704	3	1348	4	N	6322	5779	1	26 8 1221
						6954	9							
*11	27450 X	19568	-0-	-7882	-0-	13084	3	970	4	N	5013	625	0	5171 1 410
						5514	9					28	8	
*12	28365 X	6571	-0-	-21794	-0-	4445	3	219	4	N	1734	20	0	1650 1 463
						1907	9					11	8	
*01	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	12825	3	538	4	N	5135	798	0	4168 1 598
						5649	9					34	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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 #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908															
*03	38469 X	38469	-0-	-0-	-0-	12	1 32426	3	N	5303	4978	0	256	1	189
						198	4 5833	9			81	8			
*04	34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	14	1 28709	3	N	4731	4466	0	235	1	164
						136	4 5204	9			55	8			
*05	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	16	1 28494	3	N	4572	4210	0	256	1	164
						175	4 5029	9			106	8			
*06	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	16	1 24854	3	N	3961	3734	0	197	1	154
						155	4 4357	9			40	8			
*07	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	21	1 16592	3	N	3480	3308	0	186	1	127
						87	4 3828	9			13	8			
*08	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	9	1 16727	3	N	2824	2694	0	155	1	81
						84	4 3106	9			21	8			
*09	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	13	1 22449	3	N	3527	3285	0	176	1	116
						103	4 3880	9			31	8			
*10	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	19	1 18956	3	N	3087	2964	0	93	1	101
						107	4 3396	9			45	8			
*11	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	12	1 15674	3	N	2515	2406	0	77	1	83
						81	4 2767	9			50	8			
*12	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	5	1 12359	3	N	2050	1967	0	68	1	55
						89	4 2255	9			43	8			
*01	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	38	1 10924	3	N	1971	1870	0	51	1	61
						68	4 2168	9			44	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470					
*03	35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-				N	-0-	243	0	8	1	-0-
*04	34560 X	22094	-0-	-12466	-0-	11072	3 11022	9	N	10020	9150	0	491	1	346
											33	8			
*05	35712 X	8133	-0-	-27579	-0-	5302	3 2831	9	N	2574	2628	0	163	1	93
											36	8			
*06	34560 X	12473	-0-	-22087	-0-	4835	3 7638	9	N	6944	6375	0	341	1	271
											50	8			
*07	35712 X	24012	-0-	-11700	-0-	17378	3 6634	9	N	6031	5735	0	323	1	220
											24	8			
*08	35712 X	19264	-0-	-16448	-0-	13225	3 6039	9	N	5490	5226	0	300	1	159
											25	8			
*09	34560 X	17236	-0-	-17324	-0-	13730	3 3506	9	N	3187	3045	0	164	1	107
											30	8			
*10	35712 X	16201	-0-	-19511	-0-	11409	3 4792	9	N	4356	4149	0	132	1	145
											37	8			
*11	34560 X	186	-0-	-34374	-0-	31	3 155	9	N	141	266	0	12	1	7
											1	8			
*12	35712 X	1251	-0-	-34461	-0-	588	3 663	9	N	603	566	0	19	1	20
											5	8			
*01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	7662	3 4288	9	N	3898	3659	0	100	1	117
											42	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287570	COMPL. DATE 10/02/2015	TOTAL DEPTH 11009	PERF.11279	- 15301				
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	* C M	EOM BALANCE
*03	46872 X	16709	-0-	-30163	-0-	7 1	13183 3	N	3092	2907 0	152 1	176	
						118 4	3401 9			30 8			
*04	45360 X	6846	-0-	-38514	-0-	4 1	5394 3	N	1283	1273 0	67 1	110	
						37 4	1411 9			9 8			
*05	46872 X	17059	-0-	-29813	-0-	10 1	13621 3	N	3011	2718 0	166 1	172	
						116 4	3312 9			65 8			
*06	45360 X	23886	-0-	-21474	-0-	15 1	19697 3	N	3664	3418 0	182 1	207	
						144 4	4030 9			29 8			
*07	46872 X	26219	-0-	-20653	-0-	26 1	21254 3	N	4390	4127 0	234 1	223	
						110 4	4829 9			13 8			
*08	46872 X	22981	-0-	-23891	-0-	11 1	19201 3	N	3335	3199 0	184 1	160	
						100 4	3669 9			15 8			
*09	45360 X	22451	-0-	-22909	-0-	12 1	18759 3	N	3258	3064 0	165 1	171	
						96 4	3584 9			18 8			
*10	46872 X	21288	-0-	-25584	-0-	21 1	17413 3	N	3393	3263 0	104 1	177	
						122 4	3732 9			20 8			
*11	45360 X	18726	-0-	-26634	-0-	15 1	15111 3	N	3179	3063 0	98 1	168	
						103 4	3497 9			27 8			
*12	46872 X	17098	-0-	-29774	-0-	7 1	13880 3	N	2807	2716 0	93 1	139	
						123 4	3088 9			27 8			
*01	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	59 1	14045 3	N	3016	2890 0	81 1	154	
						107 4	3318 9			30 8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154	
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11355	- 16177				
*03	62496 X	24921	-0-	-37575	-0-	8 1	20976 3	N	3464	3199 0	164 1	124	
						127 4	3810 9			96 8			
*04	60480 X	13887	-0-	-46593	-0-	6 1	11675 3	N	1955	1869 0	97 1	69	
						55 4	2151 9			44 8			
*05	62496 X	19951	-0-	-42545	-0-	11 1	16293 3	N	3207	2827 0	172 1	115	
						119 4	3528 9			162 8			
*06	60480 X	17285	-0-	-43195	-0-	12 1	13849 3	N	3007	2793 0	148 1	117	
						116 4	3308 9			64 8			
*07	62496 X	15290	-0-	-47206	-0-	17 1	11992 3	N	2916	2745 0	155 1	105	
						73 4	3208 9			28 8			
*08	62496 X	8369	-0-	-54127	-0-	4 1	6907 3	N	1291	1261 0	73 1	36	
						38 4	1420 9			26 8			
*09	60480 X	17791	-0-	-42689	-0-	8 1	15167 3	N	2317	2124 0	114 1	74	
						67 4	2549 9			41 8			
*10	62496 X	18695	-0-	-43801	-0-	15 1	15906 3	N	2445	2312 0	72 1	78	
						84 4	2690 9			57 8			
*11	60480 X	17846	-0-	-42634	-0-	11 1	15218 3	N	2313	2177 0	70 1	73	
						73 4	2544 9			71 8			
*12	62496 X	16629	-0-	-45867	-0-	6 1	13987 3	N	2308	2146 0	74 1	73	
						97 4	2539 9			88 8			
01	14B2 EXT	14356	-0-	14356	14356	41 1	11872 3	N	2154	2026 0	56 1	76	
						74 4	2369 9			69 8			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14356			N	NO RPT			76	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	BALANCE
*03	76632 X	12955	-0-	-63677	-0-	5 1	10672 3	N	2003	1897 0	97 1	74	
						75 4	2203 9			23 8			
*04	74160 X	13962	-0-	-60198	-0-	6 1	11612 3	N	2076	1953 0	103 1	75	
						60 4	2284 9			19 8			
*05	76632 X	16267	-0-	-60365	-0-	8 1	13716 3	N	2234	2060 0	125 1	83	
						86 4	2457 9			41 8			
*06	74160 X	12935	-0-	-61225	-0-	8 1	10726 3	N	1932	1825 0	97 1	78	
						76 4	2125 9			15 8			
*07	76632 X	13771	-0-	-62861	-0-	12 1	11511 3	N	1998	1887 0	106 1	75	
						50 4	2198 9			8 8			
*08	76632 X	12886	-0-	-63746	-0-	6 1	10812 3	N	1830	1739 0	100 1	55	
						55 4	2013 9			11 8			
*09	74160 X	12573	-0-	-61587	-0-	7 1	10451 3	N	1873	1758 0	94 1	64	
						55 4	2060 9			12 8			
*10	76632 X	11723	-0-	-64909	-0-	11 1	9761 3	N	1719	1655 0	52 1	58	
						60 4	1891 9			18 8			
*11	74160 X	11132	-0-	-63028	-0-	8 1	9260 3	N	1646	1577 0	51 1	55	
						53 4	1811 9			21 8			
*12	76632 X	11268	-0-	-65364	-0-	4 1	9371 3	N	1655	1588 0	54 1	46	
						72 4	1821 9			22 8			
*01	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	32 1	9094 3	N	1629	1555 0	43 1	51	
						57 4	1792 9			26 8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11135 - 18566			
*03	95666 X	67256	-0-	-28410	-0-	34 1	50801 3	N	14432	13564 0	702 1	522
						546 4	15875 9			108 8		
*04	92580 X	75275	-0-	-17305	-0-	50 1	56378 3	N	16695	15698 0	830 1	583
						482 4	18365 9			106 8		
*05	95666 X	76915	-0-	-18751	-0-	60 1	57370 3	N	17110	15900 0	968 1	621
						664 4	18821 9			204 8		
*06	92580 X	61973	-0-	-30607	-0-	52 1	47347 3	N	12792	12207 0	644 1	501
						503 4	14071 9			61 8		
*07	95666 X	65224	-0-	-30442	-0-	83 1	49517 3	N	13887	13109 0	739 1	505
						348 4	15276 9			35 8		
*08	95666 X	33456	-0-	-62210	-0-	18 1	27219 3	N	5504	5512 0	318 1	159
						165 4	6054 9			20 8		
*09	92580 X	58079	-0-	-34501	-0-	37 1	46480 3	N	10238	9513 0	508 1	338
						300 4	11262 9			38 8		
*10	95666 X	78104	-0-	-17562	-0-	84 1	62380 3	N	13785	13195 0	403 1	448
						476 4	15164 9			77 8		
*11	92580 X	86045	-0-	-6535	-0-	75 1	68132 3	N	15751	15076 0	480 1	518
						512 4	17326 9			125 8		
*12	95666 X	75689	-0-	-19977	-0-	35 1	59449 3	N	14174	13597 0	469 1	518
						614 4	15591 9			108 8		
*01	66689 X	66689	-0-	-0-	-0-	245 1	52210 3	N	12538	12119 0	335 1	520
						442 4	13792 9			82 8		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			520

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*03	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	20	1	33213	3	N	8482	8068	0	416	1	306
						322	4	9330	9			48	8			
*04	24469 X	24469	-0-	-0-	-0-	12	1	19928	3	N	4012	3944	0	206	1	142
						116	4	4413	9			26	8			
*05	22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	16748	3	5486	9	N	4987	4622	0	281	1	181
												45	8			
*06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	7	1	8843	3	N	1614	1634	0	85	1	64
						63	4	1775	9			12	8			
*07	8928 X	881	-0-	-8047	-0-	1	1	671	3	N	185	228	0	12	1	8
						5	4	204	9			1	8			
*08	37645 X	37645	-0-	-0-	-0-	24	1	29227	3	N	7428	6809	0	389	1	214
						223	4	8171	9			24	8			
*09	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	25	1	27617	3	N	6805	6427	0	344	1	226
						200	4	7486	9			22	8			
*10	40588 X	40588	-0-	-0-	-0-	42	1	32848	3	N	6782	6547	0	204	1	224
						238	4	7460	9			33	8			
*11	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	12	1	10542	3	N	2610	2636	0	88	1	91
						85	4	2871	9			19	8			
*12	8928 X	4024	-0-	-4904	-0-	2	1	3037	3	N	864	827	0	30	1	91
						35	4	950	9			7	8			
*01	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	104	1	21703	3	N	5319	4997	0	136	1	223
						187	4	5851	9			54	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928						
*03	74070 X	74070	-0-	-0-	-0-	34	1	57302	3	N	14707	13849	0	716	1	530
						556	4	16178	9			99	8			
*04	89671 X	89671	-0-	-0-	-0-	50	1	70544	3	N	16899	15911	0	840	1	590
						488	4	18589	9			88	8			
*05	95946 X	95946	-0-	-0-	-0-	63	1	75517	3	N	17883	16646	0	1012	1	650
						695	4	19671	9			165	8			
*06	64080 X	22177	-0-	-41903	-0-	21	1	16399	3	N	5053	5209	0	270	1	199
						199	4	5558	9			25	8			
*07	85066 X	85066	-0-	-0-	-0-	102	1	65813	3	N	17022	15687	0	891	1	614
						427	4	18724	9			29	8			
*08	66216 X	27676	-0-	-38540	-0-	22	1	20242	3	N	6559	6578	0	380	1	191
						197	4	7215	9			24	8			
*09	64080 X	39854	-0-	-24226	-0-	34	1	29137	3	N	9460	8836	0	473	1	314
						277	4	10406	9			28	8			
*10	66216 X	40725	-0-	-25491	-0-	69	1	28013	3	N	11137	10691	0	333	1	367
						392	4	12251	9			60	8			
*11	64080 X	31572	-0-	-32508	-0-	34	1	23378	3	N	7205	7052	0	229	1	240
						234	4	7926	9			51	8			
*12	77097 X	77097	-0-	-0-	-0-	35	1	61175	3	N	13890	13207	0	448	1	368
						608	4	15279	9			107	8			
*01	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	125	1	27144	3	N	6427	6360	0	181	1	196
						226	4	7070	9			58	8			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650	
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	91512 X	49497	-0-	-42015	-0-	26 1 36740 3	N	11188	10630 0	402
						424 4 12307 9			90 8	
*04	88560 X	41824	-0-	-46736	-0-	26 1 31795 3	N	8861	8447 0	310
						256 4 9747 9			61 8	
*05	91512 X	34607	-0-	-56905	-0-	24 1 26287 3	N	7303	6386 0	246
						263 4 8033 9			97 8	
*06	88560 X	34396	-0-	-54164	-0-	30 1 26022 3	N	7324	6880 0	286
						288 4 8056 9			39 8	
*07	91512 X	9284	-0-	-82228	-0-	11 1 7191 3	N	1851	1957 0	70
						46 4 2036 9			4 8	
*08	91512 X	48592	-0-	-42920	-0-	33 1 37256 3	N	10003	9218 0	287
						300 4 11003 9			42 8	
*09	88560 X	3904	-0-	-84656	-0-	3 1 3005 3	N	794	994 0	27
						23 4 873 9			5 8	
*10	91512 X	10023	-0-	-81489	-0-	15 1 7361 3	N	2331	2207 0	76
						83 4 2564 9			7 8	
*11	88560 X	27195	-0-	-61365	-0-	26 1 21002 3	N	5446	5122 0	174
						176 4 5991 9			65 8	
*12	91512 X	27822	-0-	-63690	-0-	13 1 21921 3	N	5150	4919 0	174
						223 4 5665 9			62 8	
*01	35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	127 1 27731 3	N	6564	6235 0	233
						229 4 7220 9			99 8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		233

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339	
*03	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	6486 3	N	1979	1865 0	1062
						2177 9			11 8	
*04	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	6542 3	N	2053	1941 0	1062
						2258 9			9 8	
*05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	5593 3	N	1916	1792 0	1059
						2108 9			17 8	
*06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	5985 3	N	1911	1803 0	1064
						2102 9			7 8	
*07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	336	377 0	1002
						370 9			1 8	
*08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	662 3	N	306	292 0	998
						337 9			1 8	
*09	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	8454 3	N	2012	1848 0	1055
						2213 9			8 8	
*10	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	6609 3	N	1677	1625 0	875
						1845 9			10 8	
*11	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	7488 3	N	1832	1762 0	870
						2015 9			10 8	
*12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	5903 3	N	1248	1197 0	870
						1373 9			9 8	
*01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	173 3	N	224	229 0	846
						246 9			12 8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		846

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
SHELL WESTERN E&P																	
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 774719																	
WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*07		103339 X	103339	-0-	-0-	-0-	129	1	78674	3	N	21778	20146	0	1673	1	785
							580	4	23956	9			66	8			
08		98475 X	NO RPT	-0-	-98475	-0-					N	NO RPT					785
09		118170 X	NO RPT	-0-	-118170	-0-					N	NO RPT					785
10		122109 X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					785
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DELQ PR	54176	-0-	54176	54176	43	1	34570	3	N	17103	16423	0	561	1	25
							750	4	18813	9			94	8			
*01		DELQ PR	76443	-0-	76443	130619	414	1	51948	3	N	21213	20303	0	559	1	202
							747	4	23334	9			174	8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	130619					N	NO RPT					202

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814																	
*07		0	85043	-0-	85043	89365	100	1	63509	3	N	18627	15342	0	1665	1	1650
							944	4	20490	9			56	8			
08		0	NO RPT	-0-	-0-	89365					N	NO RPT					1650
09		76252 X	NO RPT	-0-	-76252	13113					N	NO RPT					1650
10		107446 X	NO RPT	-0-	-107446	-0-					N	NO RPT					1650
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DELQ PR	29227	-0-	29227	29227	15	1	22040	3	N	6287	5617	0	605	1	-0-
							256	4	6916	9			65	8			
*01		DELQ PR	48934	-0-	48934	78161	201	1	36900	3	N	10427	9803	0	276	1	218
							363	4	11470	9			130	8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	78161					N	NO RPT					218

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT																	
WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969																	
*03		96317 X	18064	-0-	-78253	-0-	12	1	12069	3	N	5256	5025	0	260	1	294
							201	4	5782	9			12	8			
*04		93210 X	15800	-0-	-77410	-0-	14	1	10683	3	N	4520	4315	0	228	1	262
							131	4	4972	9			9	8			
*05		96317 X	-0-	-0-	-96317	-0-					N	-0-	148	0	10	1	104
*06		93210 X	59	-0-	-93151	-0-	59	3			N	-0-					104
*07		96317 X	7946	-0-	-88371	-0-	13	1	5452	3	N	2205	2008	0	115	1	183
							55	4	2426	9			3	8			
*08		96317 X	23906	-0-	-72411	-0-	22	1	16199	3	N	6801	6308	0	361	1	299
							204	4	7481	9			16	8			
*09		93210 X	22294	-0-	-70916	-0-	23	1	15147	3	N	6308	5964	0	320	1	311
							185	4	6939	9			12	8			
*10		96317 X	23975	-0-	-72342	-0-	42	1	16219	3	N	6793	6549	0	207	1	327
							242	4	7472	9			21	8			
*11		93210 X	18701	-0-	-74509	-0-	22	1	12377	3	N	5593	4512	0	1245	1	149
							150	4	6152	9			14	8			
*12		96317 X	9448	-0-	-86869	-0-	7	1	6166	3	N	2863	2760	0	95	1	149
							126	4	3149	9			8	8			
01		96317 X	7812	-0-	-88505	-0-	47	1	5071	3	N	2373	2305	0	64	1	145
							84	4	2610	9			8	8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921				
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	76632 X	16865	-0-	-59767	-0-	6 1	13766 3	N	2719	2547 0	131 1	102
						102 4	2991 9			28 8		
*04	74160 X	15609	-0-	-58551	-0-	7 1	12990 3	N	2314	2194 0	116 1	84
						67 4	2545 9			22 8		
*05	76632 X	12708	-0-	-63924	-0-	8 1	10227 3	N	2172	2011 0	122 1	82
						84 4	2389 9			41 8		
*06	74160 X	14230	-0-	-59930	-0-	9 1	11754 3	N	2165	2033 0	108 1	88
						85 4	2382 9			18 8		
*07	76632 X	13304	-0-	-63328	-0-	12 1	11023 3	N	2017	1912 0	108 1	77
						50 4	2219 9			8 8		
*08	76632 X	10890	-0-	-65742	-0-	4 1	9363 3	N	1348	1297 0	74 1	43
						40 4	1483 9			11 8		
*09	74160 X	8922	-0-	-65238	-0-	5 1	7231 3	N	1493	1399 0	75 1	52
						44 4	1642 9			10 8		
*10	76632 X	12572	-0-	-64060	-0-	11 1	10475 3	N	1838	1753 0	55 1	62
						64 4	2022 9			20 8		
*11	74160 X	11832	-0-	-62328	-0-	8 1	9872 3	N	1724	1651 0	53 1	58
						56 4	1896 9			24 8		
*12	76632 X	12097	-0-	-64535	-0-	4 1	10057 3	N	1781	1706 0	58 1	50
						77 4	1959 9			25 8		
01	76632 X	11563	-0-	-65069	-0-	34 1	9564 3	N	1732	1653 0	46 1	54
						60 4	1905 9			29 8		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403				
*03	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
*04	48060 X	-0-	-0-	-48060	-0-			N	-0-			1156
*05	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
*06	48060 X	-0-	-0-	-48060	-0-			N	-0-			1156
*07	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
*08	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
*09	48060 X	-0-	-0-	-48060	-0-			N	-0-			1156
*10	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
*11	48060 X	-0-	-0-	-48060	-0-			N	-0-			1156
12	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
01	49662 X	-0-	-0-	-49662	-0-			N	-0-			1156
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1156

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID ->	287804	COMPL.	DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110	- 21066			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03		155155 X	103282	-0-	-51873	-0-		74600	3	806	4	N	25342	24070	0	1243 1	1184
								27876	9				118	8			
*04		150150 X	84194	-0-	-65956	-0-		61601	3	618	4	N	19977	19106	0	1006 1	970
								21975	9				79	8			
*05		155155 X	69066	-0-	-86089	-0-		50375	3	510	4	N	16528	15549	0	947 1	869
								18181	9				133	8			
*06		150150 X	62723	-0-	-87427	-0-		44354	3	512	4	N	16234	15338	0	813 1	906
								17857	9				46	8			
*07		155155 X	51967	-0-	-103188	-0-		39301	3	349	4	N	11197	10797	0	604 1	681
								12317	9				21	8			
*08		155155 X	22017	-0-	-133138	-0-		15810	3	175	4	N	5484	5408	0	311 1	428
								6032	9				18	8			
*09		150150 X	34244	-0-	-115906	-0-		24607	3	264	4	N	8521	7942	0	425 1	551
								9373	9				31	8			
*10		155155 X	13914	-0-	-141241	-0-		11516	3	66	4	N	2120	2239	0	74 1	343
								2332	9				15	8			
*11		150150 X	54284	-0-	-95866	-0-		41986	3	346	4	N	10865	10205	0	319 1	622
								11952	9				62	8			
*12		155155 X	63796	-0-	-91359	-0-		50936	3	361	4	N	11363	10965	0	376 1	568
								12499	9				76	8			
01		155155 X	44071	-0-	-111084	-0-		35457	3	241	4	N	7612	7417	0	208 1	495
								8373	9				60	8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				495

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287949	COMPL.	DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216	- 14913			
*03		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-		3391	3	304	4	N	1681	1484	0	78 1	635
								1849	9				12	8			
*04		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-		3518	3	207	4	N	1625	1535	0	82 1	633
								1788	9				10	8			
*05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		1871	3	318	4	N	1323	1242	0	76 1	625
								1455	9				13	8			
*06		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		1427	3	133	4	N	863	829	0	44 1	610
								949	9				5	8			
*07		398 X	398	-0-	-0-	-0-		241	3	8	4	N	135	155	0	8 1	582
								149	9								
*08		11 X	11	-0-	-0-	-0-		7	4	4	9	N	4	9	0	1 1	576
*09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		2938	3	54	4	N	1257	1149	0	61 1	617
								1383	9				6	8			
*10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		3090	3	275	4	N	1660	1584	0	50 1	631
								1826	9				12	8			
*11		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-		3963	3	106	4	N	1647	1584	0	51 1	629
								1812	9				14	8			
*12		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		4446	3	102	4	N	2153	2063	0	70 1	447
								2368	9				17	8			
*01		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		5216	3	100	4	N	1806	1744	0	49 1	443
								1987	9				17	8			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				443

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719											
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899		
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		
07	0	108267	-0-	108267	123551	107	1	85290	3	N	20384	16477	0	3315	1	657
						448	4	22422	9			52	8			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	123551					N	NO RPT					657
09	3095 X	NO RPT	-0-	-3095	120456					N	NO RPT					657
10	95945 X	NO RPT	-0-	-95945	24511					N	NO RPT					657
11	92850 X	NO RPT	-0-	-92850	-0-					N	NO RPT					657
*12	DELQ PR	40896	-0-	40896	40896	14	1	34471	3	N	5608	5356	0	184	1	657
						242	4	6169	9			68	8			
*01	DELQ PR	35070	-0-	35070	75966	93	1	23289	3	N	4789	4594	0	129	1	653
						168	4	6252	5			70	8			
02	89755 X	NO RPT	-0-	-89755	-0-					N	NO RPT					653
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	4H	RRCID ->	288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11020	- 21976		
*07	0	128084	-0-	128084	147565	122	1	102671	3	N	22526	18823	0	3004	1	769
						512	4	24779	9			63	8			
08	0	81806	-0-	81806	229371	45	1	66187	3	N	13783	13317	0	784	1	397
						413	4	15161	9			43	8			
*09	311689 X	82318	-0-	-229371	-0-	47	1	67989	3	N	12637	11887	0	671	1	416
						381	4	13901	9			60	8			
10	101460 X	101460	-0-	-0-	-0-	81	1	86688	3	N	12935	12395	0	418	1	428
						462	4	14229	9			110	8			
11	84185 X	84185	-0-	-0-	-0-	56	1	70721	3	N	11840	11405	0	366	1	385
						384	4	13024	9			112	8			
12	79628 X	79628	-0-	-0-	-0-	27	1	67127	3	N	10912	10429	0	359	1	385
						471	4	12003	9			124	8			
*01	79499 X	79499	-0-	-0-	-0-	210	1	67082	3	N	10754	10283	0	286	1	419
						378	4	11829	9			151	8			
02	57681 X	NO RPT	-0-	-57681	-0-					N	NO RPT					419
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	3H	RRCID ->	288478	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10768	PERF.11066	- 18553		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	71858 X	NO RPT	-0-	-71858	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67222 X	NO RPT	-0-	-67222	-0-					N	NO RPT					-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID ->	288479	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11128	- 18958		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	64821 X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60639 X	NO RPT	-0-	-60639	-0-					N	NO RPT					-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	2H	RRCID ->	288480	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11128	- 18958		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	78988 X	NO RPT	-0-	-78988	-0-					N	NO RPT					-0-
02	73892 X	NO RPT	-0-	-73892	-0-					N	NO RPT					-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	4H	RRCID ->	288482	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11412	- 18604		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	72292 X	NO RPT	-0-	-72292	-0-					N	NO RPT					-0-
02	67628 X	NO RPT	-0-	-67628	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669	- 10778		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518											
OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779		
09	62526 X	62526	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	1	54509	3	Y	4280	3655	1	1005
							1115	4	4708	9					
*10	55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-	-0-					Y	5	717	1	288
*11	54180 X	26975	-0-	-27205	-0-	-0-	1201	1	23839	3	Y	1443	1054	1	677
							348	4	1587	9					
*12	82842 X	82842	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	1	73552	3	Y	4658	4835	1	500
							1489	4	5124	9					
*01	80225 X	80225	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	1	72131	3	Y	4797	4883	1	345
							5277	9							
*02	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	1	67472	3	Y	3880	3713	1	484
							129	4	4268	9					

ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800		
09	19620 X	6595	-0-	-13025	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	2927	2534	1	847
							3205	4	3220	9					
*10	19592 X	18234	-0-	-1358	-0-	-0-	734	1	13061	3	Y	3060	3455	1	449
							1073	4	3366	9					
*11	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	12259	3	Y	2698	2464	1	678
							681	4	2968	9					
*12	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11296	3	Y	1265	1679	1	264
							72	4	1392	9					
*01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	8681	3	Y	2433	2327	1	332
							2676	9							
*02	16530 X	11500	-0-	-5030	-0-	-0-	407	1	8754	3	Y	2110	2212	1	223
							18	4	2321	9					

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301		
09	91899 X	91899	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	1	72028	3	Y	6986	8024	1	1094
							9286	4	7685	9					
*10	127351 X	127351	-0-	-0-	-0-	-0-	6220	1	110653	3	Y	8027	8530	1	588
							1648	4	8830	9					
*11	114563 X	114563	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	1	96479	3	Y	7020	6602	1	1000
							5501	4	7722	9					
*12	103055 X	103055	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	1	89626	3	Y	6640	7161	1	479
							2863	4	7304	9					
*01	103193 X	103193	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	1	91622	3	Y	7261	6462	1	1160
							6	4	7987	9					
*02	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	1	81637	3	Y	6472	6862	1	745
							543	4	7119	9					

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329											
HSS STATE 45-18X7				WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 3405	- 5130		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WOLF ENERGY, INC.				935534									
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.10475	- 10648	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	141	1	46
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	14			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4	N	-0-			79

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY				CNTY: WARD							
PECOS STATE 46				5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	- 16113					
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				
09		101247 X	50374	-0-	-50873	-0-	46804	2	762	4	Y	2553	2430	1	81	8	204
							2808	9									
10		50330 X	50330	-0-	-0-	-0-	46797	2	918	4	Y	2377	2314	1	55	8	212
							2615	9									
11		51180 X	43822	-0-	-7358	-0-	40511	2	960	4	Y	2137	2129	1	45	8	175
							2351	9									
12		52049 X	42356	-0-	-9693	-0-	39685	2	395	4	Y	2069	2059	1	74	8	111
							2276	9									
01		52049 X	38237	-0-	-13812	-0-	35311	2	335	4	Y	2355	2277	1	46	8	143
							2591	9									
02		36685 X	36129	-0-	-556	-0-	33170	2	590	4	Y	2154	1994	1	56	8	247
							2369	9									

COVINGTON 46				7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708					
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				
09		48987 X	23802	-0-	-25185	-0-	19215	2	806	4	Y	3437	3348	0			171
							3781	9									
10		25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	33	1	20309	2	Y	3544	3597	0	25	8	93
							956	4	3898	9							
11		25890 X	21962	-0-	-3928	-0-	246	1	17730	2	Y	3074	3064	0	20	8	83
							605	4	3381	9							
12		26753 X	25455	-0-	-1298	-0-	267	1	20599	2	Y	3488	3432	0	40	8	99
							752	4	3837	9							
01		25203 X	20149	-0-	-5054	-0-	267	1	15253	2	Y	2883	2894	0	22	8	66
							1458	4	3171	9							
02		20967 X	19234	-0-	-1733	-0-	240	1	15364	2	Y	2709	2656	0	27	8	92
							650	4	2980	9							

COVINGTON 46				8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821					
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				
09		34441 X	15799	-0-	-18642	-0-	12237	2	596	4	Y	2696	2630	0			134
							2966	9									
10		13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	23	1	10379	2	Y	2482	2538	0	13	8	65
							706	4	2730	9							
11		18180 X	13627	-0-	-4553	-0-	176	1	10533	2	Y	2495	2481	0	12	8	67
							173	4	2745	9							
12		18786 X	14672	-0-	-4114	-0-	170	1	11160	2	Y	2577	2549	0	22	8	73
							507	4	2835	9							
01		18631 X	11477	-0-	-7154	-0-	169	1	7348	2	Y	2592	2595	0	11	8	59
							1109	4	2851	9							
02		12238 X	10529	-0-	-1709	-0-	168	1	7840	2	Y	1830	1812	0	14	8	63
							508	4	2013	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //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 PROD	INJECT. (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	57269 X	28811	-0-	-28458	-0-	115 1	23104 2	1170 4	4422 9	Y	4020	4012 0				96
10	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	120 1	21690 2	980 4	4697 9	Y	4270	4213 0	26 8			127
11	27540 X	24081	-0-	-3459	-0-	122 1	19889 2	273 4	3797 9	Y	3452	3463 0	22 8			94
12	29760 X	26197	-0-	-3563	-0-	134 1	21541 2	196 4	4326 9	Y	3933	3897 0	40 8			90
01	29760 X	24588	-0-	-5172	-0-	143 1	19808 2	461 4	4176 9	Y	3796	3737 0	26 8			123
*02	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	123 1	18603 2	281 4	3609 9	Y	3281	3258 0	31 8			115

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

09	143031 X	68243	-0-	-74788	-0-	53613 2	81 4	14549 9		Y	13226	13469 0	145 8			469
10	66975 X	66975	-0-	-0-	-0-	52530 2	373 4	14072 9		Y	12793	12725 0	105 8			432
11	72060 X	62062	-0-	-9998	-0-	48694 2	13368 9			Y	12153	11905 0	289 8			391
12	74462 X	6190	-0-	-68272	-0-	4907 2	1283 9			Y	1166	1451 0	27 8			79
01	74462 X	-0-	-0-	-74462	-0-					Y	-0-	79 0				-0-
02	45240 X	13724	-0-	-31516	-0-	9082 2	1121 4	3521 9		Y	3201	3045 0	15 8			141

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

09	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	26106 2	14 4	3366 9		Y	3060	3197 0				198
10	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	25506 2	183 4	3377 9		Y	3070	3035 0				233
11	31860 X	27218	-0-	-4642	-0-	23706 2	873 4	2639 9		Y	2399	2272 0				360
12	32922 X	25564	-0-	-7358	-0-	21277 2	1783 4	2504 9		Y	2276	2429 0				207
01	32922 X	23966	-0-	-8956	-0-	19431 2	2106 4	2429 9		Y	2208	2247 0				168
02	28507 X	22646	-0-	-5861	-0-	17431 2	2243 4	2972 9		Y	2702	2581 0				289

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

09	67002 X	33349	-0-	-33653	-0-	140 1	27536 2	983 4	4690 9	Y	4264	4247 0				102
10	32711 X	32711	-0-	-0-	-0-	151 1	27189 2	1002 4	4369 9	Y	3972	3923 0	33 8			118
11	34230 X	29791	-0-	-4439	-0-	149 1	25268 2	325 4	4049 9	Y	3681	3671 0	28 8			100
12	35371 X	30189	-0-	-5182	-0-	152 1	25689 2	223 4	4125 9	Y	3750	3717 0	48 8			85
01	34472 X	22126	-0-	-12346	-0-	134 1	18660 2	433 4	2899 9	Y	2635	2610 0	25 8			85
02	25984 X	20813	-0-	-5171	-0-	125 1	17843 2	142 4	2703 9	Y	2457	2426 0	30 8			86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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	
09	67875 X	31847	-0-	-36028	-0-	25760	2	592	4	Y	4995	4955	0	115
						5495	9							
10	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	24565	2	3073	4	Y	4821	4833	0	71
						5303	9							
11	33600 X	30560	-0-	-3040	-0-	24495	2	921	4	Y	4676	4660	0	60
						5144	9							
12	34720 X	30508	-0-	-4212	-0-	24980	2	349	4	Y	4708	4674	0	47
						5179	9							
01	34720 X	31169	-0-	-3551	-0-	25737	2	292	4	Y	4673	4621	0	65
						5140	9							
02	25578 X	NO RPT	-0-	-25578	-0-					Y	NO RPT			65

CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	10722 - 15506	
09	47194 X	25785	-0-	-21409	-0-	19192	2	746	4	Y	5315	5502	0	291
						5847	9							
10	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	14961	2	39	4	Y	4026	4108	0	149
						4429	9							
11	21240 X	3609	-0-	-17631	-0-	2550	2	1059	9	Y	963	827	0	103
						9372	2	96	4	Y	2975	2633	0	201
						3273	9							
12	26660 X	12741	-0-	-13919	-0-	11511	2	303	4	Y	3318	3250	0	109
						3650	9							
*02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	13310	2	339	4	Y	3742	3079	0	505
						4116	9							

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10821 - 15185	
*03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-			35
*04	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-			35
*05	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	1			36
*06	22710 X	13369	-0-	-9341	-0-	415	2	10079	4	Y	2614	2357	1	293
						2875	9							
*07	18042 X	732	-0-	-17310	-0-	561	4	171	9	Y	155	199	1	249
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	Y	70	271	1	48
*09	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	-0-			48
*10	13826 X	749	-0-	-13077	-0-	563	4	186	9	Y	169	1	8	216
*11	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	14728	2	488	4	Y	3424	3300	1	324
						3766	9							
*12	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	13829	2	1034	4	Y	4197	4054	1	440
						4617	9							
*01	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	17039	2	2139	4	Y	4864	4691	1	589
						5350	9							
*02	22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	17605	2	501	4	Y	4150	4202	1	507
						4565	9							

LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 - 19114	
09	201301 X	94331	-0-	-106970	-0-	73605	2	3994	4	Y	15211	15340	0	90
						16732	9							
10	85078 X	85078	-0-	-0-	-0-	63488	2	5224	4	Y	14878	14815	0	74
						16366	9							
11	86662 X	86662	-0-	-0-	-0-	974	1	68928	2	Y	13103	12810	0	289
						2347	4	14413	9					
12	95990 X	95990	-0-	-0-	-0-	1468	1	75734	2	Y	14196	14276	0	60
						3172	4	15616	9					
01	93992 X	93992	-0-	-0-	-0-	1465	1	73809	2	Y	13691	13575	0	74
						3658	4	15060	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

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 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
09	71463 X	32081	-0-	-39382	-0-	567 1	24856 2	421 4	Y	5670	5633 0		108
10	36332 X	21008	-0-	-15324	-0-	463 1	15673 2	392 4	Y	4294	4328 0	19 8	55
11	35160 X	3088	-0-	-32072	-0-	149 4	4723 9	221 4	Y	615	658 0	3 8	9
12	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-	89 1	2272 2	301 4	Y	93	101 0		1
01	36332 X	23514	-0-	-12818	-0-	50 4	677 9	351 1	Y	4951	4903 0	23 8	26
02	31001 X	NO RPT	-0-	-31001	-0-	179 1	17547 2	271 4	Y	342 4	5446 9		26

LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11669		- 19213	
09	89078 X	40291	-0-	-48787	-0-	682 1	33050 2	392 4	Y	5606	5575 0		107
10	45818 X	38861	-0-	-6957	-0-	704 1	31589 2	221 4	Y	5770	5765 0	38 8	74
11	47220 X	30543	-0-	-16677	-0-	533 1	24629 2	221 4	Y	4618	4597 0	28 8	67
12	48794 X	29975	-0-	-18819	-0-	301 4	5080 9	351 1	Y	4581	4547 0	46 8	55
01	48794 X	39872	-0-	-8922	-0-	271 4	5039 9	259 1	Y	6589	6567 0	42 8	35
02	38947 X	NO RPT	-0-	-38947	-0-	495 4	7248 9		Y	NO RPT			35

LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 11441		PERF.11928		- 19310	
09	84102 X	35763	-0-	-48339	-0-	1285 1	28215 2	171 4	Y	5538	5471 0		222
10	35061 X	29029	-0-	-6032	-0-	512 1	23356 2	161 4	Y	4545	4616 0	28 8	123
11	46770 X	27431	-0-	-19339	-0-	575 1	20766 2	81 4	Y	5463	5443 0	23 8	120
12	48329 X	23050	-0-	-25279	-0-	301 1	17389 2	72 4	Y	4807	4849 0	33 8	45
01	48329 X	30739	-0-	-17590	-0-	411 1	23321 2	76 4	Y	6301	6243 0	31 8	72
02	28217 X	NO RPT	-0-	-28217	-0-		6931 9		Y	NO RPT			72

LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11957		- 19407	
09	22775 X	1804	-0-	-20971	-0-	279 1	1057 4	468 9	Y	425	410 0		17
10	28241 X	5536	-0-	-22705	-0-	225 1	3771 2	326 4	Y	1104	1086 0	5 8	30
11	27330 X	13319	-0-	-14011	-0-	373 1	9829 2	312 4	Y	2550	2513 0	11 8	56
12	28241 X	21322	-0-	-6919	-0-	257 1	15517 2	554 4	Y	4540	4523 0	30 8	43
01	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	313 1	16733 2	58 4	Y	4917	4881 0	22 8	57
02	12876 X	NO RPT	-0-	-12876	-0-		5409 9		Y	NO RPT			57

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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) 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	142388 X	48469	-0-	-93919	-0-	591 1	43251 2	Y	2660	2659 0	51			
						1701 4	2926 9							
10	105741 X	56670	-0-	-49071	-0-	699 1	49098 2	Y	3508	3454 0	44	61	8	
						3014 4	3859 9							
11	102330 X	17879	-0-	-84451	-0-	232 1	16101 2	Y	1286	1294 0	18	18	8	
						131 4	1415 9							
12	101153 X	186	-0-	-100967	-0-	3 2	183 9	Y	166	182 0	2			
01	93930 X	81560	-0-	-12370	-0-	464 1	69737 2	Y	9495	9355 0	50	92	8	
						914 4	10445 9							
02	53012 X	NO RPT	-0-	-53012	-0-			Y	NO RPT		50			

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442				
09	40029 X	19490	-0-	-20539	-0-	1646 1	13978 2	Y	2103	2091 0	75			
						1553 4	2313 9							
10	18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	1592 1	13716 2	Y	1987	2009 0	53			
						825 4	2186 9							
11	21180 X	19593	-0-	-1587	-0-	1403 1	13580 2	Y	2070	2066 0	57			
						2333 4	2277 9							
12	21886 X	21215	-0-	-671	-0-	1353 1	11267 2	Y	2070	2086 0	41			
						6318 4	2277 9							
01	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	1428 1	13847 2	Y	2244	2237 0	48			
						5607 4	2468 9							
02	18937 X	11370	-0-	-7567	-0-	678 1	7243 2	Y	1043	1068 0	23			
						2302 4	1147 9							

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823				
09	60922 X	29564	-0-	-31358	-0-	279 1	23893 2	Y	4560	4618 0	39			
						376 4	5016 9							
10	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	240 1	24790 2	Y	4422	4376 0	61	24	8	
						448 4	4864 9							
11	31590 X	30153	-0-	-1437	-0-	186 1	24796 2	Y	4375	4341 0	70	25	8	
						358 4	4813 9							
12	31589 X	31548	-0-	-41	-0-	278 1	25695 2	Y	4651	4626 0	46	49	8	
						459 4	5116 9							
01	31372 X	26117	-0-	-5255	-0-	295 1	21406 2	Y	3591	3556 0	52	29	8	
						466 4	3950 9							
02	26883 X	NO RPT	-0-	-26883	-0-			Y	NO RPT		52			

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400				
09	64876 X	30581	-0-	-34295	-0-	27244 2	6 4	Y	3028	3060 0	51			
						3331 9								
10	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	24229 2	40 4	Y	3249	3232 0	40	28	8	
						3574 9								
11	31920 X	27656	-0-	-4264	-0-	24288 2	3368 9	Y	3062	3028 0	48	26	8	
12	32984 X	30004	-0-	-2980	-0-	26423 2	44 4	Y	3215	3184 0	30	49	8	
						3537 9								
01	32984 X	27264	-0-	-5720	-0-	24125 2	3 4	Y	2851	2796 0	54	31	8	
						3136 9								
02	28681 X	NO RPT	-0-	-28681	-0-			Y	NO RPT		54			

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)	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
09		35544 X	17494	-0-	-18050	-0-	14302 2	370 4	Y		2565	2583 0		30
							2822 9							
10		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	13044 2	6 4	Y		2243	2214 0	15 8	44
							2467 9							
11		18210 X	15984	-0-	-2226	-0-	13362 2	17 4	Y		2368	2376 0	14 8	22
							2605 9							
12		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	12724 2	4023 4	Y		2577	2546 0	31 8	22
							2835 9							
01		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	12058 2	3241 4	Y		2529	2506 0	20 8	25
							2782 9							
02		16907 X	NO RPT	-0-	-16907	-0-				Y	NO RPT			25

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
09		37329 X	19020	-0-	-18309	-0-	16107 2	2913 9	Y		2648	2664 0		31
							13148 2	2699 9	Y		2454	2422 0	15 8	48
10		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	13674 2	2529 9	Y		2299	2311 0	15 8	21
							13115 2	623 4	Y		2307	2284 0	25 8	19
							2538 9							
01		21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	17983 2	500 4	Y		2502	2472 0	24 8	25
							2752 9							
02		15602 X	NO RPT	-0-	-15602	-0-				Y	NO RPT			25

RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201				
09		33294 X	17138	-0-	-16156	-0-	14863 2	2275 9	Y		2068	2077 0		25
							11716 2	2032 9	Y		1847	1822 0	14 8	36
10		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	12780 2	3 4	Y		1741	1747 0	14 8	16
							1915 9							
11		25740 X	14698	-0-	-11042	-0-	11204 2	664 4	Y		1905	1883 0	22 8	16
							2096 9							
12		22103 X	13964	-0-	-8139	-0-	10737 2	483 4	Y		1728	1712 0	15 8	17
							1901 9							
01		17701 X	13121	-0-	-4580	-0-				Y	NO RPT			17
02		9077 X	NO RPT	-0-	-9077	-0-				Y	NO RPT			17

COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060				
09		32311 X	16140	-0-	-16171	-0-	11258 2	1869 4	Y		2739	2755 0		32
							3013 9							
10		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	8790 2	921 4	Y		2329	2304 0	11 8	46
							2562 9							
11		19170 X	15421	-0-	-3749	-0-	12325 2	186 4	Y		2645	2652 0	14 8	25
							2910 9							
12		19809 X	11677	-0-	-8132	-0-	7715 2	1455 4	Y		2279	2268 0	17 8	19
							2507 9							
01		16678 X	12394	-0-	-4284	-0-	9047 2	761 4	Y		2351	2333 0	13 8	24
							2586 9							
02		15602 X	NO RPT	-0-	-15602	-0-				Y	NO RPT			24

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745				
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
09		127705 X	59612	-0-	-68093	-0-	3668 1	43284 2	Y	8438	8394 0			301
							3378 4	9282 9						
10		60446 X	60446	-0-	-0-	-0-	4012 1	45135 2	Y	8442	8517 0			226
							2013 4	9286 9						
11		50160 X	50160	-0-	-0-	-0-	2944 1	35047 2	Y	6984	7017 0			193
							4487 4	7682 9						
12		46881 X	46881	-0-	-0-	-0-	2787 1	25385 2	Y	6729	6789 0			133
							11307 4	7402 9						
01		41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	2559 1	26441 2	Y	5625	5637 0			121
							5870 4	6188 9						
*02		49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	2975 1	31187 2	Y	6715	6685 0			151
							7769 4	7387 9						
LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556				
09		19025 X	2049	-0-	-16976	-0-	1037 4	1012 9	Y	920	898 0			37
							243 1	924 2	Y	1831	1816 0	2 8		50
10		23653 X	4015	-0-	-19638	-0-	834 4	2014 9						
							391 1	8634 2	Y	3358	3324 0	10 8		74
							61 4	3694 9						
12		23653 X	13374	-0-	-10279	-0-	219 1	8766 2	Y	3943	3963 0	17 8		37
							52 4	4337 9						
01		24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	364 1	19215 2	Y	4602	4561 0	25 8		53
							67 4	5062 9						
02		12354 X	NO RPT	-0-	-12354	-0-			Y	NO RPT				53
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267				
09		85007 X	32870	-0-	-52137	-0-	444 1	26455 2	Y	4789	4891 0			41
							703 4	5268 9						
10		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	294 1	15911 2	Y	2614	2600 0	19 8		36
							278 4	2875 9						
11		62220 X	-0-	-0-	-62220	-0-	93 1	7736 2	Y	-0-	36 0			-0-
							412 4	1286 9						
12		59303 X	9527	-0-	-49776	-0-	676 1	53074 2	Y	1169	1143 0	15 8		11
							1432 4	10200 9						
01		65382 X	65382	-0-	-0-	-0-			Y	9273	9079 0	72 8		133
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				133
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132				
09		282950 X	138254	-0-	-144696	-0-	886 1	123795 2	Y	10286	10409 0			89
							2258 4	11315 9						
10		130635 X	130635	-0-	-0-	-0-	678 1	117698 2	Y	9485	9306 0	139 8		129
							1825 4	10434 9						
11		148020 X	140405	-0-	-7615	-0-	607 1	127090 2	Y	9888	9721 0	140 8		156
							1831 4	10877 9						
12		144708 X	136466	-0-	-8242	-0-	793 1	122793 2	Y	10059	9886 0	232 8		97
							1815 4	11065 9						
01		144708 X	136854	-0-	-7854	-0-	1042 1	123682 2	Y	9497	9295 0	164 8		135
							1683 4	10447 9						
02		122380 X	NO RPT	-0-	-122380	-0-			Y	NO RPT				135

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269			
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	70332 X	32662	-0-	-37670	-0-	597 1 490 4	26233 2 5342 9	Y	4856	4821 0	93
10	35929 X	27958	-0-	-7971	-0-	580 1 156 4	22825 2 4397 9	Y	3997	4012 0 27 8	51
11	36450 X	27890	-0-	-8560	-0-	508 1 637 4	21962 2 4783 9	Y	4348	4311 0 25 8	63
12	37665 X	32441	-0-	-5224	-0-	402 1 323 4	25025 2 6691 9	Y	6083	6025 0 48 8	73
01	37665 X	28329	-0-	-9336	-0-	232 1 444 4	22233 2 5420 9	Y	4927	4944 0 30 8	26
02	31581 X	NO RPT	-0-	-31581	-0-			Y	NO RPT		26
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
09	59204 X	28910	-0-	-30294	-0-	154 1 709 4	24143 2 3904 9	Y	3549	3535 0	85
10	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	165 1 1069 4	22561 2 3561 9	Y	3237	3198 0 28 8	96
11	29310 X	24393	-0-	-4917	-0-	151 1 329 4	20418 2 3495 9	Y	3177	3164 0 23 8	86
12	30287 X	24378	-0-	-5909	-0-	150 1 220 4	20691 2 3317 9	Y	3015	2993 0 39 8	69
01	30287 X	22442	-0-	-7845	-0-	160 1 517 4	18945 2 2820 9	Y	2564	2525 0 25 8	83
*02	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	160 1 270 4	18853 2 2940 9	Y	2673	2631 0 32 8	93
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893			
*03	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-			Y	-0-		64
*04	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-			Y	-0-		64
*05	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-			Y	-0-		64
*06	75144 X	75144	-0-	-0-	-0-	19631 2 5391 9	50122 4	Y	4901	4641 1	324
*07	55583 X	3239	-0-	-52344	-0-	2988 4	251 9	Y	228	363 1	189
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	125 1	64
*09	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-			Y	-0-		64
*10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-			Y	1		65
*11	69000 X	51065	-0-	-17935	-0-	47188 2 3473 9	404 4	Y	3157	2144 1 51 8	1027
*12	104420 X	104420	-0-	-0-	-0-	96546 2 7171 9	703 4	Y	6519	6928 1 180 8	438
*01	113843 X	113843	-0-	-0-	-0-	106039 2 7109 9	695 4	Y	6463	6321 1 136 8	444
*02	105422 X	105422	-0-	-0-	-0-	98438 2 6381 9	603 4	Y	5801	5523 1 163 8	559
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481			
09	58472 X	29302	-0-	-29170	-0-	1989 1 1797 4	21608 2 3908 9	Y	3553	3531 0	127
10	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	2174 1 1069 4	22479 2 4040 9	Y	3673	3702 0	98
11	28200 X	27401	-0-	-799	-0-	1669 1 2516 4	19494 2 3722 9	Y	3384	3389 0	93
12	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	1745 1 6690 4	18171 2 4116 9	Y	3742	3761 0	74
01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	1936 1 3782 4	23141 2 4082 9	Y	3711	3705 0	80
*02	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	1752 1 3738 4	20474 2 3671 9	Y	3337	3342 0	75

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
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
09		58241 X	30561	-0-	-27680	-0-	25199 2	4858 9	504 4	Y	4416	4469 0		61
10		29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	24537 2	4880 9	503 4	Y	4436	4384 0	29 8	84
11		29670 X	26948	-0-	-2722	-0-	21923 2	4507 9	518 4	Y	4097	4096 0	24 8	61
12		31589 X	23575	-0-	-8014	-0-	19910 2	3223 9	442 4	Y	2930	2899 0	38 8	54
01		31589 X	21333	-0-	-10256	-0-	16824 2	4110 9	399 4	Y	3736	3734 0	22 8	34
02		24476 X	22726	-0-	-1750	-0-	18510 2	3754 9	462 4	Y	3413	3375 0	31 8	41

RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
09		31922 X	16554	-0-	-15368	-0-	13222 2	3332 9	3332 9	Y	3029	3043 0		36
10		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	12003 2	2724 9	3262 9	Y	2965	2929 0	14 8	58
11		20520 X	12309	-0-	-8211	-0-	9585 2	2989 9	2724 9	Y	2476	2501 0	10 8	23
12		18879 X	16462	-0-	-2417	-0-	12913 2	2989 9	560 4	Y	2717	2692 0	25 8	23
01		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	13916 2	3126 9	432 4	Y	2842	2818 0	19 8	28
02		5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-				Y	NO RPT			28

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
09		58701 X	28497	-0-	-30204	-0-	24162 2	4260 9	75 4	Y	3873	3900 0		46
10		25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	21969 2	3457 9	3650 9	Y	3318	3274 0	25 8	65
11		29220 X	21950	-0-	-7270	-0-	18440 2	3785 9	53 4	Y	3143	3159 0	20 8	29
12		30194 X	26985	-0-	-3209	-0-	22407 2	3785 9	793 4	Y	3441	3398 0	43 8	29
01		30194 X	23989	-0-	-6205	-0-	19703 2	3740 9	546 4	Y	3400	3369 0	26 8	34
02		19488 X	NO RPT	-0-	-19488	-0-				Y	NO RPT			34

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
09		41890 X	20316	-0-	-21574	-0-	1693 1	1426 4	14865 2	Y	2120	2107 0		76
10		19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1779 1	874 4	14973 2	Y	2041	2062 0		55
11		21870 X	20005	-0-	-1865	-0-	1425 1	2148 4	14394 2	Y	1853	1857 0		51
12		22599 X	20631	-0-	-1968	-0-	1389 1	5297 4	11996 2	Y	1772	1788 0		35
01		21576 X	18863	-0-	-2713	-0-	1449 1	2834 4	12706 2	Y	1704	1702 0		37
02		17139 X	12406	-0-	-4733	-0-	1166 1	2487 4	7130 2	Y	1475	1479 0		33

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541							
M 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
09	58985 X	28628	-0-	-30357	-0-	226 1	22764 2	4945 9	Y	4495	4426 0				138
10	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	693 4	4945 9	288 1	Y	2009	2037 0	18 8			92
11	30570 X	22022	-0-	-8548	-0-	422 4	15242 2	422 1	Y	3652	3581 0	19 8			144
*12	31589 X	12774	-0-	-18815	-0-	405 4	2210 9	309 1	Y	24	24 8				144
*01	30349 X	889	-0-	-29460	-0-	256 4	4017 9	884 2	Y	-0-	141 0				3
02	20068 X	NO RPT	-0-	-20068	-0-		5 4		Y	NO RPT					3
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357							
09	49314 X	22618	-0-	-26696	-0-	196 1	17039 2	422 4	Y	4510	4426 0	15 8			138
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	148 1	4961 9	83 4	Y	1993	2037 0	2 8			92
11	27180 X	4003	-0-	-23177	-0-	7 2	1436 2	3996 9	Y	3633	3581 0				144
12	27125 X	14107	-0-	-13018	-0-	127 1	2192 9	7806 2	Y	4353	4300 0	17 8			180
01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	1386 4	3996 9	4788 9	Y	4377	4368 0	29 8			160
02	20735 X	NO RPT	-0-	-20735	-0-	21622 2	732 4	4815 9	Y	NO RPT					160
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523							
09	23813 X	11583	-0-	-12230	-0-	567 1	7092 2	151 4	Y	3430	3385 0	39 8			21
10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	596 1	3773 9	117 4	Y	4151	4122 0	8 8			42
11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	479 1	8635 2	86 4	Y	3344	3324 0	20 8			42
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	558 1	4566 9	62 4	Y	4237	4236 0	21 8			22
01	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	587 1	3678 9	68 4	Y	4647	4641 0	4 8			24
02	12006 X	NO RPT	-0-	-12006	-0-		5112 9		Y	NO RPT					24
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558							
09	35423 X	17611	-0-	-17812	-0-	196 1	12483 2	1200 4	Y	3393	3308 0				186
10	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	192 1	3732 9	126 4	Y	2878	2946 0	14 8			104
11	18360 X	12665	-0-	-5695	-0-	176 1	11590 2	96 4	Y	2654	2607 0	11 8			140
12	18972 X	13881	-0-	-5091	-0-	181 1	3166 9	182 4	Y	3103	3126 0	19 8			98
01	18197 X	2668	-0-	-15529	-0-	67 1	9474 2	67 1	Y	494	556 0	3 8			33
02	9396 X	NO RPT	-0-	-9396	-0-	51 4	2919 9	543 9	Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11448		- 17786	
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	57416 X	27020	-0-	-30396	-0-	1897 1	20557 2	Y	3725	3707 0	133		
						468 4	4098 9						
10	27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	2108 1	21394 2	Y	3820	3851 0	102		
						214 4	4202 9						
11	30480 X	23138	-0-	-7342	-0-	1512 1	17613 2	Y	3492	3498 0	96		
						172 4	3841 9						
12	31496 X	19478	-0-	-12018	-0-	1469 1	14016 2	Y	3428	3456 0	68		
						222 4	3771 9						
01	30411 X	23778	-0-	-6633	-0-	1719 1	18485 2	Y	3021	3024 0	65		
						251 4	3323 9						
*02	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	1586 1	15993 2	Y	2723	2727 0	61		
						260 4	2995 9						
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10741		PERF.10745		- 15540	
09	91533 X	45844	-0-	-45689	-0-	35266 2	10578 9	Y	9616	9792 0	252		
						85 4	1481 9						
10	43841 X	43841	-0-	-0-	-0-	33495 2	10346 9	Y	9405	9415 0	242		
						75 4	2043 9						
11	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	33646 2	11575 9	Y	10523	10481 0	284		
						22390 2	8094 9	Y	7358	7439 0	203		
12	42749 X	30484	-0-	-12265	-0-	19252 2	6454 9	Y	5867	5721 0	349		
						25924 2	8397 9	Y	7634	7667 0	247	69	1
01	42749 X	25706	-0-	-17043	-0-								
02	39643 X	34321	-0-	-5322	-0-								
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 11294		PERF.12019		- 19048	
09	54900 X	9486	-0-	-45414	-0-	638 1	7282 2	Y	1346	1331 0	54		
						85 4	1481 9						
10	56730 X	18587	-0-	-38143	-0-	379 1	16090 2	Y	1857	1842 0	50	19	8
						75 4	2043 9						
11	54900 X	37814	-0-	-17086	-0-	710 1	32279 2	Y	4277	4198 0	93	36	8
						120 4	4705 9						
12	52483 X	50304	-0-	-2179	-0-	471 1	42271 2	Y	6772	6722 0	64	79	8
						113 4	7449 9						
01	44495 X	44495	-0-	-0-	-0-	464 1	38570 2	Y	4887	4844 0	56	51	8
						85 4	5376 9						
02	36540 X	NO RPT	-0-	-36540	-0-			Y	NO RPT		56		
LINDSAY 10-3B		WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11540		- 19061	
09	86694 X	39548	-0-	-47146	-0-	31305 2	689 4	Y	6867	6930 0	41		
						7554 9							
10	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	27886 2	824 4	Y	7818	7787 0	39	33	8
						8600 9							
11	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	469 1	33483 2	Y	7418	7255 0	164	38	8
						897 4	8160 9						
12	44549 X	44549	-0-	-0-	-0-	651 1	34202 2	Y	7405	7470 0	32	67	8
						1550 4	8146 9						
01	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-	608 1	31201 2	Y	6951	6902 0	38	43	8
						1247 4	7646 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10817		- 15235	
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			
09	48295 X	23984	-0-	-24311	-0-	20727 2	3257 9	Y	2961	2978 0			35
10	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	18202 2	2889 9	Y	2626	2589 0	21 8		51
11	29130 X	20155	-0-	-8975	-0-	17558 2	2597 9	Y	2361	2371 0	19 8		22
12	26629 X	23234	-0-	-3395	-0-	19567 2	811 4	Y	2596	2558 0	38 8		22
						2856 9							
01	24769 X	22694	-0-	-2075	-0-	19137 2	574 4	Y	2712	2681 0	26 8		27
						2983 9							
02	22823 X	NO RPT	-0-	-22823	-0-			Y	NO RPT				27

QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12402		- 22458	
09	45698 X	21270	-0-	-24428	-0-	12314 2	194 4	Y	7965	7957 0			56
						8762 9							
10	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	9667 2	741 4	Y	7602	7606 0			52
						8362 9							
11	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	11985 2	425 4	Y	7879	7866 0			65
						8667 9							
12	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	11523 2	520 4	Y	7660	7680 0			45
						8426 9							
01	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	11065 2	869 4	Y	6969	6962 0			52
						7666 9							
02	9860 X	NO RPT	-0-	-9860	-0-			Y	NO RPT				52

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10884		- 17462	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11328		- 17919	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10931		- 17557	
09	128663 X	62095	-0-	-66568	-0-	3151 1	48204 2	Y	6685	6653 0			238
						3386 4	7354 9						
10	59779 X	59779	-0-	-0-	-0-	3404 1	46951 2	Y	6871	6925 0			184
						1866 4	7558 9						
11	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	2471 1	38702 2	Y	6055	6072 0			167
						4308 4	6661 9						
12	47241 X	47241	-0-	-0-	-0-	2208 1	27700 2	Y	5348	5409 0			106
						11450 4	5883 9						
01	52607 X	52607	-0-	-0-	-0-	2158 1	30207 2	Y	5456	5445 0			117
						14240 4	6002 9						
*02	49027 X	49027	-0-	-0-	-0-	2160 1	27312 2	Y	5145	5146 0			116
						13895 4	5660 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID ->	284119	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10852	-		15512		
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	64885 X	32015	-0-	-32870	-0-	226	1	28407	2	Y	3016	2942	0		165
						64	4	3318	9						
10	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	244	1	26870	2	Y	2617	2657	0	31 8	94
						78	4	2879	9						
11	31830 X	30000	-0-	-1830	-0-	246	1	26758	2	Y	2724	2647	0	29 8	142
						2996	9								
12	33077 X	32743	-0-	-334	-0-	255	1	28375	2	Y	3505	3484	0	53 8	110
						257	4	3856	9						
01	33077 X	25870	-0-	-7207	-0-	369	1	22347	2	Y	2611	2517	0	30 8	174
						282	4	2872	9						
02	24911 X	NO RPT	-0-	-24911	-0-					Y	NO RPT				174

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11509	PERF.11984	-		19026		
*03	110856 X	64542	-0-	-46314	-0-	54293	2	1927	4	N	7565	5666	0	1896 1	56
						8322	9								
*04	107280 X	59133	-0-	-48147	-0-	50892	2	1256	4	N	6350	6352	0		54
						6985	9								
*05	94829 X	62198	-0-	-32631	-0-	53109	2	1210	4	N	7163	7169	0		48
						7879	9								
*06	79530 X	56931	-0-	-22599	-0-	49023	2	1189	4	N	6108	6119	0		37
						6719	9								
*07	82181 X	58960	-0-	-23221	-0-	51350	2	1004	4	N	6005	6003	0		39
						6606	9								
08	64542 X	51110	-0-	-13432	-0-	45626	2	802	4	N	4256	4261	0		34
						4682	9								
*09	60180 X	25530	-0-	-34650	-0-	21602	2	175	4	N	3412	3291	0	18 8	137
						3753	9								
*10	62186 X	54049	-0-	-8137	-0-	44451	2	1168	4	N	7664	7594	0	53 8	154
						8430	9								
*11	57060 X	52351	-0-	-4709	-0-	38293	2	4880	4	N	8344	8322	0	47 8	129
						9178	9								
*12	58962 X	36526	-0-	-22436	-0-	28865	2	1557	4	N	5549	5558	0	56 8	64
						6104	9								
*01	54064 X	49779	-0-	-4285	-0-	41876	2	688	4	N	6559	6497	0	54 8	72
						7215	9								
02	50605 X	NO RPT	-0-	-50605	-0-					N	NO RPT				72

LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11949	-		19093		
*03	175305 X	67562	-0-	-107743	-0-	39430	2	12690	4	N	14038	10506	0	3517 1	103
						15442	9								
*04	96810 X	61324	-0-	-35486	-0-	45052	2	2884	4	N	12171	12170	0		104
						13388	9								
*05	79050 X	61425	-0-	-17625	-0-	47388	2	1478	4	N	11417	11445	0		76
						12559	9								
*06	76500 X	53326	-0-	-23174	-0-	40318	2	2068	4	N	9945	9961	0		60
						10940	9								
*07	79050 X	51609	-0-	-27441	-0-	39476	2	1850	4	N	9348	9348	0		60
						10283	9								
08	67549 X	43983	-0-	-23566	-0-	33636	2	1204	4	N	8312	8305	0		67
						9143	9								
*09	61320 X	26665	-0-	-34655	-0-	19439	2	937	4	N	5717	5537	0	17 8	230
						6289	9								
*10	61411 X	43186	-0-	-18225	-0-	31713	2	3008	4	N	7695	7730	0	40 8	155
						8465	9								
11	53340 X	42290	-0-	-11050	-0-	29983	2	4973	4	N	6667	6681	0	38 8	103
						7334	9								
*12	51615 X	18804	-0-	-32811	-0-	14548	2	844	4	N	3102	3141	0	28 8	36
						3412	9								
*01	43989 X	42874	-0-	-1115	-0-	34805	2	688	4	N	6710	6627	0	45 8	74
						7381	9								
02	40890 X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT				74

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11229	- 17853	
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
09	53889 X	25280	-0-	-28609	-0-	1817 1	19505 2	Y	2004	2014 0		71
						1754 4	2204 9					
10	26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	1943 1	20045 2	Y	2909	2902 0		78
						958 4	3200 9					
11	28320 X	23822	-0-	-4498	-0-	1477 1	16865 2	Y	2942	2939 0		81
						2244 4	3236 9					
12	29264 X	24227	-0-	-5037	-0-	1449 1	13667 2	Y	2990	3012 0		59
						5822 4	3289 9					
01	28613 X	24955	-0-	-3658	-0-	1638 1	16870 2	Y	2832	2830 0		61
						3332 4	3115 9					
*02	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	1543 1	15116 2	Y	2661	2662 0		60
						4027 4	2927 9					

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11806	- 19106	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID ->	284211	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11957	- 19257	
*03	140213 X	57967	-0-	-82246	-0-	44 1	37305 2	N	10851	10739 0	121 1	29
						8682 4	11936 9					
*04	80100 X	49054	-0-	-31046	-0-	66 1	38895 2	N	8330	8323 0		36
						930 4	9163 9					
*05	74431 X	49591	-0-	-24840	-0-	67 1	40296 2	N	7515	7517 0		34
						961 4	8267 9					
*06	66750 X	44610	-0-	-22140	-0-	21 1	36452 2	N	6638	6644 0		28
						835 4	7302 9					
*07	63116 X	41136	-0-	-21980	-0-	32622 2	2166 4	N	5771	5772 0		27
						6348 9						
08	57970 X	44942	-0-	-13028	-0-	36704 2	1614 4	N	6022	5971 0		78
						6624 9						
*09	48000 X	38120	-0-	-9880	-0-	30558 2	2080 4	N	4984	5006 0	27 8	29
						5482 9						
*10	49600 X	48212	-0-	-1388	-0-	38812 2	3495 4	N	5368	5322 0	49 8	26
						5905 9						
11	44610 X	36407	-0-	-8203	-0-	435 1	26581 2	N	5459	5332 0	33 8	120
						3386 4	6005 9					
*12	44950 X	43021	-0-	-1929	-0-	678 1	31419 2	N	5411	5439 0	69 8	23
						4972 4	5952 9					
*01	48205 X	39708	-0-	-8497	-0-	720 1	32691 2	N	4805	4758 0	44 8	26
						1011 4	5286 9					
02	45095 X	NO RPT	-0-	-45095	-0-			N	NO RPT			26

LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID ->	284238	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11967	- 19049	
09	44310 X	21748	-0-	-22562	-0-	17552 2	161 4	Y	3668	3562 0		148
						4035 9						
10	40982 X	28681	-0-	-12301	-0-	23500 2	818 4	Y	3966	4006 0	28 8	80
						4363 9						
11	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	31602 2	4466 4	Y	3652	3637 0	39 8	56
						4017 9						
12	37603 X	31868	-0-	-5735	-0-	26422 2	1058 4	Y	3989	3948 0	51 8	46
						4388 9						
01	33945 X	30500	-0-	-3445	-0-	25424 2	553 4	Y	4112	4079 0	34 8	45
						4523 9						
02	34133 X	NO RPT	-0-	-34133	-0-			Y	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.12115	- 19415			
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		
09		50340 X	37937	-0-	-12403	-0-	30711	2	2003	4	Y	4748	4791	0	28
							5223	9							
10		51460 X	45769	-0-	-5691	-0-	36373	2	3463	4	Y	5394	5349	0	46 8
							5933	9							27
11		46740 X	36908	-0-	-9832	-0-	452	1	29047	2	Y	4920	4805	0	34 8
							1997	4	5412	9					108
12		43772 X	37630	-0-	-6142	-0-	657	1	30307	2	Y	4783	4811	0	60 8
							1405	4	5261	9					20
01		45756 X	37304	-0-	-8452	-0-	689	1	30381	2	Y	4724	4676	0	42 8
							1038	4	5196	9					26
02		31726 X	NO RPT	-0-	-31726	-0-					Y	NO RPT			26

GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11192	- 22200			
09		173656 X	81872	-0-	-91784	-0-	77941	2	3931	9	Y	3574	3569	0	57
							79391	2	183	4	Y	3908	3911	0	54
							4299	9							
11		110130 X	76848	-0-	-33282	-0-	72865	2	69	4	Y	3558	3575	0	37
							3914	9							
12		100099 X	75650	-0-	-24449	-0-	71292	2	112	4	Y	3860	3864	0	33
							4246	9							
01		91791 X	70566	-0-	-21225	-0-	66830	2	54	4	Y	3347	3350	0	30
							3682	9							
02		65830 X	62213	-0-	-3617	-0-	58842	2	246	4	Y	2841	2845	0	26
							3125	9							

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783			
09		48270 X	29865	-0-	-18405	-0-	23401	2	6464	9	N	5876	5959	0	100 8
							24442	2	55	4	N	5361	5392	0	81 8
							5897	9							
11		41310 X	23704	-0-	-17606	-0-	18337	2	420	4	N	4497	4227	0	138 8
							4947	9							261
12		38161 X	24140	-0-	-14021	-0-	17832	2	1066	4	N	4765	4790	0	128 8
							5242	9							108
01		35278 X	23543	-0-	-11735	-0-	15879	2	2903	4	N	4328	4243	0	62 8
							4761	9							131
02		28884 X	24845	-0-	-4039	-0-	16191	2	3597	4	N	4597	4504	0	43 8
							5057	9							181

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580			
09		23911 X	10711	-0-	-13200	-0-	9375	2	27	4	Y	1190	1191	0	13
							1309	9							
10		14725 X	6217	-0-	-8508	-0-	4794	2	649	4	Y	704	711	0	6
							774	9							
11		14250 X	4206	-0-	-10044	-0-	878	2	2782	4	Y	496	498	0	4
							546	9							
12		14291 X	12460	-0-	-1831	-0-	10369	2	1036	4	Y	959	957	0	6
							1055	9							
01		13206 X	8920	-0-	-4286	-0-	7509	2	102	4	Y	1190	1187	0	9
							1309	9							
02		10353 X	7664	-0-	-2689	-0-	6610	2	192	4	Y	784	782	0	11
							862	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
WENDY STATE 18			WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	59970 X	36054	-0-	-23916	-0-	24444 2 7011 9	4599 4	N	6374	6375 0	55 8	250	
10	58094 X	33589	-0-	-24505	-0-	21981 2 6926 9	4682 4	N	6296	6234 0	46 8	266	
11	52680 X	32641	-0-	-20039	-0-	24272 2 6821 9	1548 4	N	6201	6022 0	102 8	343	
12	50995 X	32983	-0-	-18012	-0-	20523 2 6883 9	5577 4	N	6257	6288 0	83 8	229	
01	38812 X	32994	-0-	-5818	-0-	22818 2 6793 9	3383 4	N	6175	6191 0	27 8	186	
02	34858 X	32754	-0-	-2104	-0-	16822 2 6665 9	9267 4	N	6059	5991 0	24 8	230	

BOYD 21			WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536			
09	43290 X	16843	-0-	-26447	-0-	597 1 47 4	8859 2	Y	6673	6524 0	152 8	41	
10	22940 X	17968	-0-	-4972	-0-	564 1 7 4	9818 2	Y	6890	6836 0	26 8	69	
11	22200 X	19298	-0-	-2902	-0-	555 1 13 4	10879 2	Y	7137	7050 0	67 8	89	
12	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	641 1 8767 9	14434 2	Y	7970	7958 0	61 8	40	
01	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	708 1 8174 9	15023 2	Y	7431	7421 0	12 8	38	
02	14268 X	NO RPT	-0-	-14268	-0-			Y	NO RPT			38	

BIG HORN 56-1-19			WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776			
09	59503 X	29140	-0-	-30363	-0-	24665 2 4448 9	27 4	Y	4044	4076 0		68	
10	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	25649 2 4478 9	5 4	Y	4071	4059 0	30 8	50	
11	28230 X	24983	-0-	-3247	-0-	21149 2	3834 9	Y	3485	3457 0	23 8	55	
12	29171 X	27722	-0-	-1449	-0-	23271 2	4451 9	Y	4046	4020 0	43 8	38	
01	29171 X	27875	-0-	-1296	-0-	23444 2	4431 9	Y	4028	3960 0	30 8	76	
02	23751 X	NO RPT	-0-	-23751	-0-			Y	NO RPT			76	

BIG HORN 56-1-19			WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662			
09	85263 X	42137	-0-	-43126	-0-	33525 2 8501 9	111 4	Y	7728	7765 0		130	
10	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	31567 2 7946 9	14 4	Y	7224	7227 0	37 8	90	
11	39990 X	36357	-0-	-3633	-0-	29179 2	7178 9	Y	6525	6480 0	32 8	103	
12	41323 X	38339	-0-	-2984	-0-	30250 2	8089 9	Y	7354	7331 0	56 8	70	
01	41323 X	36680	-0-	-4643	-0-	29029 2	7651 9	Y	6955	6855 0	38 8	132	
02	28942 X	NO RPT	-0-	-28942	-0-			Y	NO RPT			132	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409		
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
09		50528 X	-0-	-0-	-50528	-0-				Y	-0-	48	0	-0-
10		78346 X	78346	-0-	-0-	-0-	66676	2	1232	4	Y	9489	9325	85
							10438	9						
11		76770 X	74286	-0-	-2484	-0-	64371	2	998	4	Y	8106	8046	74
							8917	9						
12		79329 X	69445	-0-	-9884	-0-	59631	2	1171	4	Y	7857	7780	39
							8643	9						
01		78337 X	64396	-0-	-13941	-0-	55530	2	851	4	Y	7286	7217	35
							8015	9						
02		73283 X	NO RPT	-0-	-73283	-0-					Y	NO RPT		35

YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014		
09		42750 X	27739	-0-	-15011	-0-	18886	2	4282	4	Y	4155	4124	96
							4571	9						
10		40145 X	25846	-0-	-14299	-0-	20763	2	839	4	Y	3858	3872	57
							4244	9						
11		34500 X	26383	-0-	-8117	-0-	21715	2	187	4	Y	4074	4055	52
							4481	9						
12		32147 X	24722	-0-	-7425	-0-	20464	2	389	4	Y	3517	3495	35
							3869	9						
01		32147 X	24624	-0-	-7523	-0-	20370	2	321	4	Y	3575	3533	50
							3933	9						
02		22910 X	NO RPT	-0-	-22910	-0-					Y	NO RPT		50

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11087	- 21191		
09		159778 X	81541	-0-	-78237	-0-	66926	2	1983	4	Y	11484	11325	242
							12632	9						
10		78928 X	78928	-0-	-0-	-0-	64812	2	1936	4	Y	11073	11139	99
							12180	9						
11		75000 X	73512	-0-	-1488	-0-	61813	2	1243	4	Y	9505	9449	87
							10456	9						
12		77500 X	67742	-0-	-9758	-0-	57479	2	1415	4	Y	8044	7982	40
							8848	9						
01		77500 X	63733	-0-	-13767	-0-	53075	2	1099	4	Y	8690	8618	42
							9559	9						
02		78822 X	NO RPT	-0-	-78822	-0-					Y	NO RPT		42

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160		
09		61950 X	56974	-0-	-4976	-0-	48316	2	28	4	Y	7845	7702	293
							8630	9						
10		64015 X	51997	-0-	-12018	-0-	42340	2	18	4	Y	8763	8841	166
							9639	9						
11		61080 X	46928	-0-	-14152	-0-	38319	2	4	4	Y	7823	7819	129
							8605	9						
12		61752 X	44464	-0-	-17288	-0-	35614	2	334	4	Y	7742	7607	198
							8516	9						
01		58869 X	35700	-0-	-23169	-0-	29639	2	6061	9	Y	5510	5639	31
02		29377 X	NO RPT	-0-	-29377	-0-					Y	NO RPT		31

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * 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	
09	77160 X	54051	-0-	-23109	-0-	48718 2	164 4	Y	4699	4715 0				73
						5169 9								
10	69657 X	53856	-0-	-15801	-0-	48402 2	151 4	Y	4821	4829 0				65
						5303 9								
11	61890 X	49212	-0-	-12678	-0-	43694 2	666 4	Y	4411	4444 0				32
						4852 9								
12	59582 X	48978	-0-	-10604	-0-	41394 2	2771 4	Y	4375	4373 0				34
						4813 9								
01	57288 X	47442	-0-	-9846	-0-	38173 2	4727 4	Y	4129	4126 0				37
						4542 9								
02	44892 X	41808	-0-	-3084	-0-	30665 2	7314 4	Y	3481	3479 0				39
						3829 9								
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330				
09	96030 X	84618	-0-	-11412	-0-	69684 2	229 4	Y	13368	13460 0				65
						14705 9								
10	99231 X	72707	-0-	-26524	-0-	59767 2	298 4	Y	11493	11394 0	69 8			95
						12642 9								
11	83220 X	71336	-0-	-11884	-0-	56843 2	1032 4	Y	12237	12181 0	63 8			88
						13461 9								
12	87451 X	71156	-0-	-16295	-0-	58998 2	22 4	Y	11033	10968 0	109 8			44
						12136 9								
01	87451 X	19540	-0-	-67911	-0-	16172 2	3368 9	Y	3062	3064 0	21 8			21
02	48604 X	14711	-0-	-33893	-0-	13392 2	120 4	Y	1090	1082 0	22 8			7
						1199 9								
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026				
09	65619 X	65619	-0-	-0-	-0-	52521 2	104 4	Y	11813	11866 0				57
						12994 9								
10	72752 X	72752	-0-	-0-	-0-	58227 2	184 4	Y	13037	12918 0	68 8			108
						14341 9								
11	53299 X	53299	-0-	-0-	-0-	42758 2	59 4	Y	9529	9522 0	46 8			69
						10482 9								
12	86539 X	86539	-0-	-0-	-0-	70242 2	2 4	Y	14814	14693 0	130 8			60
						16295 9								
01	81029 X	81029	-0-	-0-	-0-	66954 2	14075 9	Y	12795	12681 0	87 8			87
*02	83200 X	83200	-0-	-0-	-0-	68916 2	41 4	Y	12948	12834 0	114 8			87
						14243 9								
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671				
09	13607 X	3627	-0-	-9980	-0-	2583 2	3 4	Y	946	1065 0				17
						1041 9								
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4071 2	35 4	Y	1580	1568 0	5 8			24
						1738 9								
11	24570 X	1299	-0-	-23271	-0-	806 2	163 4	Y	300	319 0	1 8			4
						330 9								
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	21012 2	4 4	Y	5802	5702 0	39 8			65
						6382 9								
01	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10443 2	2649 9	Y	2408	2418 0	14 8			41
02	5481 X	29	-0-	-5452	-0-	16 4	13 9	Y	12	51 0				2

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
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
09		22980 X	10319	-0-	-12661	-0-	8744	2	5 4	Y	1427	1427 0	7
							1570	9					
10		21514 X	7901	-0-	-13613	-0-	6754	2	12 4	Y	1032	1022 0	8 8 9
							1135	9					
11		20820 X	19742	-0-	-1078	-0-	16960	2	7 4	Y	2523	2496 0	18 8 18
							2775	9					
12		14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	12534	2	5 4	Y	1907	1894 0	23 8 8
							2098	9					
01		17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	15545	2	19 4	Y	2015	1989 0	20 8 14
							2217	9					
*02		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	19739	2	18 4	Y	3826	3781 0	33 8 26
							4209	9					

PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924
09		81990 X	45819	-0-	-36171	-0-	35992	2	14 4	Y	8921	8933 0	43
							9813	9					
10		84723 X	26022	-0-	-58701	-0-	21356	2	7 4	Y	4235	4218 0	25 8 35
							4659	9					
11		54690 X	30674	-0-	-24016	-0-	26669	2	30 4	Y	3614	3594 0	29 8 26
							3975	9					
12		53543 X	53543	-0-	-0-	-0-	41019	2	5 4	Y	11381	11285 0	76 8 46
							12519	9					
01		59072 X	59072	-0-	-0-	-0-	45576	2	29 4	Y	12243	12146 0	59 8 84
							13467	9					
*02		60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	46483	2	87 4	Y	12407	12331 0	77 8 83
							13648	9					

ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850
09		90030 X	65843	-0-	-24187	-0-	59171	2	227 4	Y	5859	5878 0	91
							6445	9					
10		88691 X	64852	-0-	-23839	-0-	58219	2	375 4	Y	5689	5703 0	77
							6258	9					
11		79230 X	58986	-0-	-20244	-0-	52804	2	668 4	Y	5013	5053 0	37
							5514	9					
12		76477 X	58331	-0-	-18146	-0-	49908	2	2826 4	Y	5088	5085 0	40
							5597	9					
01		72354 X	55960	-0-	-16394	-0-	45291	2	5310 4	Y	4872	4868 0	44
							5359	9					
02		53969 X	50394	-0-	-3575	-0-	37343	2	8291 4	Y	4327	4323 0	48
							4760	9					

BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787
09		18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	11268	2	2395 4	N	4270	4328 0	355
							4697	9					
10		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	10287	2	2425 4	N	4204	4167 0	142 1 235
							4624	9			15 8		
11		17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	10315	2	3195 4	N	4043	3651 0	15 8 612
							4447	9					
12		18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	10220	2	2627 4	N	5059	4282 0	1126 1 239
							5565	9			24 8		
01		15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	8133	2	2646 4	N	4037	3557 0	529 1 176
							4441	9			14 8		
*02		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	7353	2	2631 4	N	3211	3188 0	16 8 183
							3532	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379			
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		
09	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	422 1 453 4	29267 2 4775 9	N	4341	3057 0 85 8	1175 1	620	
10	27673 X	27673	-0-	-0-	-0-	436 1 118 4	22977 2 4142 9	N	3765	2501 0 27 8	1141 1	716	
11	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	422 1 55 4	23144 2 4135 9	N	3759	2593 0 26 8	1384 1	472	
12	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	436 1 773 4	27823 2 4477 9	N	4070	2857 0 54 8	1174 1	457	
01	33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	436 1 876 4	27957 2 4553 9	N	4139	2833 0 38 8	1144 1	581	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			581	
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632			
09	95610 X	23601	-0-	-72009	-0-	18946 2 4648 9	7 4	Y	4225	4271 0		74	
10	47120 X	33235	-0-	-13885	-0-	27733 2 5489 9	13 4	Y	4990	4956 0	32 8	76	
11	40080 X	34437	-0-	-5643	-0-	27926 2 6485 9	26 4	Y	5895	5854 0	30 8	87	
12	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	23219 2	5476 9	Y	4978	4967 0	43 8	55	
01	33232 X	15478	-0-	-17754	-0-	12696 2	2782 9	Y	2529	2525 0	16 8	43	
02	26274 X	8292	-0-	-17982	-0-	6737 2	1555 9	Y	1414	1332 0	11 8	114	
RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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	5010 X	4419	-0-	-591	-0-	3408 2 835 9	176 4	N	759	769 1	13 8	480	
10	5177 X	1025	-0-	-4152	-0-	782 2 213 9	30 4	N	194	386 1	1 8	287	
11	5010 X	2142	-0-	-2868	-0-	1565 2 504 9	73 4	N	458	371 1	2 8	372	
12	5177 X	4597	-0-	-580	-0-	3526 2 975 9	96 4	N	886	935 1	7 8	316	
01	4619 X	3533	-0-	-1086	-0-	2516 2 926 9	91 4	N	842	906 1	3 8	249	
02	4263 X	3052	-0-	-1211	-0-	1960 2 411 9	681 4	N	374	379 1	4 8	240	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700			
M 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	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	4	N	708	734	16 8 341
						779	9						
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	4146	2	205	4	N	1044	763	5 8 617
						1148	9						
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	3763	2	117	4	N	856	1180	4 8 289
						942	9						
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4048	2	107	4	N	993	904	8 8 370
						1092	9						
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	4961	2	111	4	N	1032	1094	7 8 301
						1135	9						
*02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	3653	2	91	4	N	767	769	6 8 293
						844	9						

CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337			
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	3085	2	125	4	N	1064	1072	51 8 366
						1170	9						
10	5859 X	5194	-0-	-665	-0-	3781	2	171	4	N	1129	876	5 8 614
						1242	9						
11	5670 X	5014	-0-	-656	-0-	3589	2	176	4	N	1135	1232	4 8 513
						1249	9						
12	5859 X	5570	-0-	-289	-0-	4093	2	158	4	N	1199	1414	8 8 290
						1319	9						
01	5208 X	3126	-0-	-2082	-0-	2332	2	89	4	N	641	883	3 8 45
						705	9						
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT		45

BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381			
09	10140 X	1635	-0-	-8505	-0-	301	4	1334	9	Y	1213	1205	1 875
10	7719 X	2915	-0-	-4804	-0-	1908	2	499	4	Y	462	467	1 3 8 867
						508	9						
11	12330 X	9797	-0-	-2533	-0-	8267	2	138	4	Y	1265	1280	1 9 8 843
						1392	9						
12	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	14563	2	153	4	Y	1423	1404	1 27 8 835
						1565	9						
01	12741 X	11482	-0-	-1259	-0-	9975	2	134	4	Y	1248	1278	1 13 8 792
						1373	9						
*02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	8478	2	115	4	Y	1091	1044	1 14 8 825
						1200	9						

BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080			
09	16200 X	2086	-0-	-14114	-0-	193	4	1893	9	Y	1721	1721	1 958
10	16740 X	3916	-0-	-12824	-0-	3153	4	763	9	Y	694	691	1 4 8 957
11	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	11993	2	1379	4	Y	2798	2749	1 14 8 992
						3078	9						
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	14776	2	407	4	Y	3224	3208	1 28 8 980
						3546	9						
01	11997 X	8752	-0-	-3245	-0-	5804	2	285	4	Y	2421	2527	1 8 8 866
						2663	9						
02	15892 X	12497	-0-	-3395	-0-	8992	2	360	4	Y	2859	2725	1 15 8 985
						3145	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904						
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	4110 X	2843	-0-	-1267	-0-	2011	2	74	4	N	689	576	1	7	8	346
						758	9									
10	4247 X	2286	-0-	-1961	-0-	1452	2	74	4	N	691	800	1	2	8	235
						760	9									
11	4110 X	2735	-0-	-1375	-0-	1970	2	70	4	N	632	409	1	2	8	456
						695	9									
12	3999 X	3852	-0-	-147	-0-	2833	2	190	4	N	754	965	1	6	8	239
						829	9									
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2252	2	64	4	N	593	595	1	3	8	234
						652	9									
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					234

CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403						
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	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	422	1	7772	2	N	1684	1753	1	10	8	341
						25	4	1852	9							
10	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	436	1	7838	2	N	1730	1743	1	10	8	318
						112	4	1903	9							
11	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	422	1	7823	2	N	1760	1754	1	9	8	315
						5	4	1936	9							
12	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	7877	2	N	1691	1719	1	16	8	271
						104	4	1860	9							
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	436	1	6298	2	N	1544	1592	1	9	8	214
						25	4	1698	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381						
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	6300 X	4033	-0-	-2267	-0-	2833	2	133	4	N	970	964	1	8	8	212
						1067	9									
10	6510 X	4239	-0-	-2271	-0-	2960	2	249	4	N	936	584	1	4	8	560
						1030	9									
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	4779	2	323	4	N	1073	1353	1	6	8	274
						1180	9									
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	4860	2	379	4	N	1123	770	1	10	8	617
						1235	9									
01	4526 X	639	-0-	-3887	-0-	552	2	87	9	N	79	570	1	1	8	125
02	6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					N	NO RPT					125

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3054	2	219	4	N	829	799	1	2	8	246
						912	9									
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2609	2	276	4	N	635	613	1	3	8	265
						699	9									
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	28	2	275	4	N	5	189	1			81
						6	9									
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	294	4	3	9	N	3	1	8			83
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	3916	2	1184	4	N	1116	966	1	7	8	226
						1228	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	4589	-0-	-2551	-0-	422 1	1670 2	617 4	1880 9	N	1709	1905 1	26 8			362
10	7378 X	4439	-0-	-2939	-0-	436 1	1824 2	291 4	1888 9	N	1716	1581 1	3 8			494
11	7050 X	4925	-0-	-2125	-0-	422 1	2783 2	165 4	1555 9	N	1414	1373 1	4 8			531
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	436 1	3985 2	163 4	1642 9	N	1493	1757 1	8 8			259
01	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	421 1	5260 2	165 4	1624 9	N	1476	1399 1	8 8			328
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					N	NO RPT					328
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
09	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	11324 2	400 4	2779 9		N	2526	1967 1	50 8			941
10	14632 X	12574	-0-	-2058	-0-	9794 2	412 4	2368 9		N	2153	2771 1	12 8			311
11	14160 X	13282	-0-	-878	-0-	10330 2	410 4	2542 9		N	2311	1922 1	12 8			688
12	14632 X	12071	-0-	-2561	-0-	9186 2	450 4	2435 9		N	2214	2449 1	18 8			435
01	14632 X	13270	-0-	-1362	-0-	10184 2	438 4	2648 9		N	2407	2336 1	14 8			492
02	13688 X	NO RPT	-0-	-13688	-0-					N	NO RPT					492
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
09	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	422 1	6951 2	1397 9		N	1270	1139 1	11 8			386
10	7316 X	6260	-0-	-1056	-0-	436 1	4791 2	11 4	1022 9	N	929	984 1	6 8			325
11	7080 X	4792	-0-	-2288	-0-	422 1	3552 2	2 4	816 9	N	742	366 1	4 8			697
12	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	436 1	7479 2	1555 9		N	1414	1298 1	15 8			798
01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	436 1	7061 2	189 4	1454 9	N	1322	1543 1	10 8			567
02	8468 X	NO RPT	-0-	-8468	-0-					N	NO RPT					567
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
09	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	422 1	12288 2	330 4	2281 9	N	2074	1941 1	12 8			357
10	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	436 1	12027 2	574 4	2316 9	N	2105	2147 1	15 8			300
11	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	422 1	11217 2	346 4	2245 9	N	2041	2137 1	13 8			191
12	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	436 1	10346 2	436 1	2014 9	N	1831	1692 1	21 8			309
01	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	436 1	10633 2	678 4	2090 9	N	1900	1751 1	15 8			443
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11288	- 15104		
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	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	4964 2	152 4	N	1256	1558 1	15 8	268		
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1382 9	163 4	N	1132	799 1	5 8	596		
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	3852 2	151 4	N	1175	1171 1	4 8	596		
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	1245 9	136 4	N	1193	1555 1	7 8	227		
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	3462 2	126 4	N	1148	1195 1	5 8	175		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1293 9		N	NO RPT			175		
						3499 2								
						1312 9								
						4103 2								
						1263 9								

PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11077	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CBR 22		WELL #:		5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10896	- 15264		
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	422 1	2633 2	N	832	1056 1	21 8	465		
10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	760 4	915 9	N	1222	1009 1	7 8	671		
11	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	436 1	5480 2	N	1304	1566 1	7 8	402		
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	523 4	1344 9	N	1074	1048 1	9 8	419		
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	422 1	5202 2	N	804	869 1	4 8	350		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	823 4	1434 9	N	NO RPT			350		
						436 1	3972 2	N						
						250 4	1181 9	N						
						436 1	1686 2	N						
						734 4	884 9	N						

GEORGE 1		WELL #:		3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10879	- 21718		
09	233280 X	118768	-0-	-114512	-0-	111984 2	159 4	Y	6023	5997 0		96		
10	137702 X	118030	-0-	-19672	-0-	6625 9	568 4	Y	5708	5725 0		79		
11	133260 X	108793	-0-	-24467	-0-	111183 2	113 4	Y	5263	5287 0		55		
12	137702 X	107799	-0-	-29903	-0-	6279 9	191 4	Y	5153	5164 0		44		
01	130355 X	101715	-0-	-28640	-0-	102891 2	211 4	Y	4766	4767 0		43		
02	94424 X	91013	-0-	-3411	-0-	5789 9	1458 4	Y	4256	4260 0		39		
						101940 2								
						5668 9								
						96261 2								
						5243 9								
						84873 2								
						4682 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
M 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			
09	158010 X	122739	-0-	-35271	-0-	115524	2	86	4	Y	6481	6458	0	104
						7129	9							
10	143344 X	122484	-0-	-20860	-0-	114996	2	501	4	Y	6352	6369	0	87
						6987	9							
11	138720 X	113067	-0-	-25653	-0-	105827	2	241	4	Y	6363	6384	0	66
						6999	9							
12	143344 X	110973	-0-	-32371	-0-	103299	2	1464	4	Y	5645	5663	0	48
						6210	9							
01	134540 X	105712	-0-	-28828	-0-	96544	2	3653	4	Y	5014	5016	0	46
						5515	9							
02	97005 X	94614	-0-	-2391	-0-	86780	2	2861	4	Y	4521	4526	0	41
						4973	9							
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
09	97350 X	73213	-0-	-24137	-0-	68882	2	4331	9	Y	3937	3928	0	63
						67367	2	156	4	Y	3624	3637	0	50
10	100595 X	71509	-0-	-29086	-0-	3986	9							
11	92610 X	65133	-0-	-27477	-0-	62680	2	59	4	Y	2176	2203	0	23
						2394	9							
12	88412 X	63845	-0-	-24567	-0-	61278	2	193	4	Y	2158	2163	0	18
						2374	9							
01	81127 X	57994	-0-	-23133	-0-	51853	2	2983	4	Y	2871	2863	0	26
						3158	9							
02	56869 X	53922	-0-	-2947	-0-	48342	2	2842	4	Y	2489	2492	0	23
						2738	9							
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
09	37644 X	18208	-0-	-19436	-0-	870	1	15247	2	Y	1721	1641	0	84
						198	4	1893	9					
10	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	870	1	11870	2	Y	3260	3229	0	100
						155	4	3586	9					
11	21750 X	13899	-0-	-7851	-0-	789	1	11001	2	Y	1906	1808	0	185
						12	4	2097	9					
12	19437 X	5561	-0-	-13876	-0-	1281	1	1374	2	Y	2006	2093	0	92
						699	4	2207	9					
01	19437 X	9886	-0-	-9551	-0-	1097	1	5143	2	Y	1389	1418	0	52
						2118	4	1528	9					
02	12354 X	NO RPT	-0-	-12354	-0-					Y	NO RPT			52
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
09	35537 X	18132	-0-	-17405	-0-	528	1	14209	2	Y	2996	2912	0	150
						99	4	3296	9					
10	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	603	1	12274	2	Y	2279	2345	0	69
						59	4	2507	9					
11	16830 X	13794	-0-	-3036	-0-	564	1	11038	2	Y	1981	1845	0	192
						13	4	2179	9					
12	18724 X	15181	-0-	-3543	-0-	516	1	12480	2	Y	1981	2059	0	90
						6	4	2179	9					
01	18724 X	13462	-0-	-5262	-0-	572	1	10632	2	Y	2048	2046	0	77
						5	4	2253	9					
02	7917 X	NO RPT	-0-	-7917	-0-					Y	NO RPT			77

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	27937 X	14307	-0-	-13630	-0-	457 1	11410 2	168 4	2272 9	Y	2065	2002 0	44 8			102
10	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	582 1	13603 2	117 4	3153 9	Y	2866	2864 0	17 8			87
11	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	481 1	11048 2	18 4	2102 9	Y	1911	1801 0	12 8			185
12	14787 X	14446	-0-	-341	-0-	599 1	11967 2	7 4	1873 9	Y	1703	1788 0	23 8			77
01	17453 X	11491	-0-	-5962	-0-	568 1	9412 2	5 4	1506 9	Y	1369	1382 0	13 8			51
02	8787 X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					Y	NO RPT					51
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
09	13020 X	12600	-0-	-420	-0-	422 1	9148 2	599 4	2431 9	N	2210	2290 1	44 8			477
10	13454 X	11053	-0-	-2401	-0-	436 1	8174 2	356 4	2087 9	N	1897	1775 1	10 8			589
11	12780 X	7398	-0-	-5382	-0-	422 1	4611 2	813 4	1552 9	N	1411	1338 1	6 8			656
12	13206 X	11594	-0-	-1612	-0-	436 1	8247 2	546 4	2365 9	N	2150	2355 1	17 8			434
01	13020 X	11104	-0-	-1916	-0-	436 1	6949 2	1588 4	2131 9	N	1937	1975 1	12 8			384
02	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					384
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
09	31359 X	15770	-0-	-15589	-0-	109 1	12562 2	165 4	2934 9	Y	2667	2600 0	78 8			116
10	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	114 1	11871 2	13 4	2503 9	Y	2275	2217 0	14 8			160
11	15600 X	5581	-0-	-10019	-0-	69 1	4637 2	3 4	872 9	Y	793	877 0	5 8			71
12	16306 X	7987	-0-	-8319	-0-	72 1	638 2	5606 4	1671 9	Y	1519	1520 0	12 8			58
01	16306 X	7870	-0-	-8436	-0-	85 1	5249 2	943 4	1593 9	Y	1448	1433 0	8 8			65
02	13514 X	NO RPT	-0-	-13514	-0-					Y	NO RPT					65
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
09	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	422 1	11860 2	712 4	3619 9	N	3290	3385 1	61 8			749
10	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	436 1	11869 2	3605 9		N	3277	3419 1	14 8			593
11	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	422 1	10560 2	6 4	3366 9	N	3060	2698 1	12 8			943
12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	197 1	780 2	208 4	652 9	N	593	1445 1	2 8			89
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	211 1	2150 2	670 4	976 9	N	887	723 1	4 8			249
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	21281 X	10857	-0-	-10424	-0-	103	1	9365	2	Y	1263	1249	0	18 8 56
						1389	9							
10	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	106	1	8430	2	Y	1137	1103	0	10 8 80
						44	4	1251	9					
11	10080 X	8482	-0-	-1598	-0-	101	1	7341	2	Y	919	909	0	8 8 82
						29	4	1011	9					
12	11222 X	9500	-0-	-1722	-0-	116	1	8000	2	Y	1133	1157	0	15 8 43
						138	4	1246	9					
01	11222 X	9115	-0-	-2107	-0-	103	1	7513	2	Y	1181	1161	0	10 8 53
						200	4	1299	9					
02	7366 X	NO RPT	-0-	-7366	-0-					Y	NO RPT			53

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			98
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			282
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	134	1	150
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	1866	2	159	4	N	568	368	1	2 8 348
						625	9							
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	4620	2	185	4	N	1205	1120	1	9 8 424
						1326	9							
01	3100 N	6040	-0-	2940	2940	4734	2	119	4	N	1079	1308	1	6 8 189
						1187	9							
*02	2900 N	5663	-0-	2763	5703	4410	2	178	4	N	977	926	1	8 8 232
						1075	9							

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680				
09	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	11141	2	321	4	N	1846	1743	1	384
						2031	9							
10	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	11987	2	617	4	N	1976	1736	1	15 8 609
						2174	9							
11	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	10932	2	344	4	N	1908	2031	1	12 8 474
						2099	9							
12	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	11662	2	903	4	N	1949	1921	1	23 8 479
						2144	9							
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	12483	2	303	4	N	1926	1896	1	17 8 492
						2119	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			492

BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020				
09	14280 X	2571	-0-	-11709	-0-	164	4	2407	9	Y	2188	2171	1	235
10	14756 X	3914	-0-	-10842	-0-	2196	2	906	4	Y	738	773	1	4 8 196
						812	9							
11	14490 X	5636	-0-	-8854	-0-	2742	2	413	4	Y	2255	2271	1	3 8 177
						2481	9							
12	14973 X	3669	-0-	-11304	-0-	559	2	6	4	Y	2822	2816	1	1 8 182
						3104	9							
01	14973 X	10767	-0-	-4206	-0-	8206	2	5	4	Y	2324	2406	1	11 8 89
						2556	9							
*02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	3476	2	5	4	Y	2418	2321	1	6 8 180
						2660	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720			
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	22562 X	9404	-0-	-13158	-0-	408 1	7065 2	Y	1574	1537 0	18 8	78	
						200 4	1731 9						
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	427 1	4495 2	Y	1387	1417 0	6 8	42	
						396 4	1526 9						
11	12720 X	7216	-0-	-5504	-0-	444 1	4642 2	Y	1348	1253 0	6 8	131	
						647 4	1483 9						
12	13144 X	10163	-0-	-2981	-0-	437 1	8326 2	Y	1268	1325 0	16 8	58	
						5 4	1395 9						
01	13144 X	10643	-0-	-2501	-0-	446 1	8960 2	Y	1121	1125 0	12 8	42	
						4 4	1233 9						
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-			Y	NO RPT			42	
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690			
09	24460 X	12327	-0-	-12133	-0-	102 1	10365 2	Y	1657	1624 0	42 8	72	
						37 4	1823 9						
10	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	107 1	10192 2	Y	1523	1476 0	12 8	107	
						40 4	1675 9						
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	130 1	10601 2	Y	1572	1526 0	12 8	141	
						53 4	1729 9						
12	12741 X	10939	-0-	-1802	-0-	123 1	9369 2	Y	1182	1260 0	18 8	45	
						147 4	1300 9						
01	12741 X	10743	-0-	-1998	-0-	121 1	9113 2	Y	1159	1140 0	12 8	52	
						234 4	1275 9						
02	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			52	
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300			
09	125430 X	122936	-0-	-2494	-0-	100743 2	57 4	Y	20124	20125 0		212	
						22136 9							
10	129611 X	120616	-0-	-8995	-0-	98815 2	117 4	Y	19713	19755 0		170	
						21684 9							
11	125430 X	112137	-0-	-13293	-0-	91817 2	7 4	Y	18466	18488 0		148	
						20313 9							
12	129611 X	109668	-0-	-19943	-0-	90870 2	307 4	Y	16810	16861 0		97	
						18491 9							
01	129611 X	104198	-0-	-25413	-0-	86269 2	1774 4	Y	14686	14672 0		111	
						16155 9							
*02	91792 X	91792	-0-	-0-	-0-	76895 2	2043 4	Y	11685	11637 0		159	
						12854 9							
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988			
09	33090 X	24626	-0-	-8464	-0-	19141 2	203 4	Y	4802	5076 0		311	
						5282 9							
10	31837 X	16583	-0-	-15254	-0-	12271 2	315 4	Y	3634	3669 0		276	
						3997 9							
11	27930 X	5246	-0-	-22684	-0-	2740 2	743 4	Y	1603	1639 0		240	
						1763 9							
12	28861 X	10912	-0-	-17949	-0-	6297 2	1476 4	Y	2854	2834 0		260	
						3139 9							
01	28861 X	8682	-0-	-20179	-0-	4640 2	1455 4	Y	2352	2433 0		179	
						2587 9							
02	23809 X	11195	-0-	-12614	-0-	7484 2	1098 4	Y	2375	2300 0		254	
						2613 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6		WELL #:		1H	RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11301	- 15437		
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	20460 X	20323	-0-	-137	-0-	422 1	16946 2	2811 9	N	2401	2641 1	89 8		426
						314 4	2641 9							
10	21142 X	18528	-0-	-2614	-0-	436 1	15144 2	2383 9	N	2166	2059 1	19 8		514
						565 4	2383 9							
11	20460 X	20044	-0-	-416	-0-	422 1	15852 2	2401 9	N	2183	1499 1	19 8		1179
						1369 4	2401 9							
12	21142 X	20784	-0-	-358	-0-	436 1	16092 2	2577 9	N	2343	3089 1	34 8		399
						1679 4	2577 9							
01	20987 X	17415	-0-	-3572	-0-	436 1	14258 2	2363 9	N	2148	1822 1	20 8		705
						358 4	2363 9							
02	19633 X	18722	-0-	-911	-0-	408 1	10389 2	1766 9	N	1605	1881 1	28 8		401
						6159 4	1766 9							
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930		
09	46321 X	46321	-0-	-0-	-0-	39792 2	6529 9		Y	5935	6079 0			155
						38962 2	6257 9		Y	5688	5697 0			146
10	45219 X	45219	-0-	-0-	-0-	32510 2	5292 9		Y	4811	4827 0			130
						30543 2	5860 9		Y	5327	5310 0			147
11	37802 X	37802	-0-	-0-	-0-	27978 2	5157 9		Y	4688	4556 0			279
						23653 2	4128 9		Y	3753	3876 0	35 1		121
12	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-									
01	33135 X	33135	-0-	-0-	-0-									
02	30972 X	27781	-0-	-3191	-0-									
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773		
09	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	6234 2	183 4		N	1483	1547 1			343
						1631 9								
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	7019 2	194 4		N	1452	1161 1	8 8		626
						1597 9								
11	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	8991 2	180 4		N	1628	1728 1	10 8		516
						1791 9								
12	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	8967 2	232 4		N	1527	1517 1	17 8		509
						1680 9								
01	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	14260 2	2 4		N	1562	1400 1	18 8		653
						1718 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				653
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123		
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	422 1	6651 2		N	1479	1313 1	60 8		547
						527 4	1627 9							
10	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	436 1	6923 2		N	1650	1857 1	11 8		329
						1869 4	1815 9							
11	8520 X	7437	-0-	-1083	-0-	422 1	4743 2		N	1201	933 1	7 8		590
						951 4	1321 9							
12	9300 X	8187	-0-	-1113	-0-	436 1	5750 2		N	1494	1359 1	12 8		713
						358 4	1643 9							
01	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	436 1	5956 2		N	1596	1799 1	11 8		499
						2436 4	1756 9							
*02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	408 1	6724 2		N	1366	1521 1	14 8		330
						1090 4	1503 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44H		WELL #: 4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	54780 X	579	-0-	-54201	-0-	62 1	245 2	44 4	228 9	Y	207	233 0			1
10	56606 X	5108	-0-	-51498	-0-	400 1	2632 2	793 4	1283 9	Y	1166	1157 0	4 8		6
11	52320 X	3875	-0-	-48445	-0-	297 1	2540 2	232 4	806 9	Y	733	733 0	3 8		3
12	54064 X	6117	-0-	-47947	-0-	396 1	4016 2	332 4	1373 9	Y	1248	1238 0	9 8		4
01	22475 X	7255	-0-	-15220	-0-	407 1	4802 2	346 4	1700 9	Y	1545	1539 0	7 8		3
*02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	423 1	4075 2	525 4	1782 9	Y	1620	1609 0	8 8		6

HATTIE 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639					
09	288570 X	128440	-0-	-160130	-0-	114471 2	23 4	13946 9		Y	12678	12689 0			133
10	208165 X	123496	-0-	-84669	-0-	109945 2	29 4	13522 9		Y	12293	12320 0			106
11	192570 X	112046	-0-	-80524	-0-	100543 2	38 4	11465 9		Y	10423	10446 0			83
12	156023 X	111643	-0-	-44380	-0-	100184 2	43 4	11416 9		Y	10378	10401 0			60
01	132711 X	105996	-0-	-26715	-0-	95751 2	68 4	10177 9		Y	9252	9242 0			70
*02	100918 X	100918	-0-	-0-	-0-	90457 2	1855 4	8606 9		Y	7824	7787 0			107

LINDSAY 2		WELL #: 3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182					
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	4356 2	225 4	2156 9		Y	1960	1846 0	24 8		179
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	6352 2	413 4	2226 9		Y	2024	1994 0	8 8		201
11	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	6416 2	101 4	2134 9		Y	1940	1978 0	7 8		156
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	6227 2	309 4	2472 9		Y	2247	2232 0	12 8		159
01	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	6685 2	223 4	2285 9		Y	2077	2048 0	9 8		179
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT				179

CBR 28		WELL #: 3H		RRCID -> 286282		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792					
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	422 1	785 4	1685 9		N	1532	1647 1	63 8		422
10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	436 1	214 4	1137 9		N	1034	1102 1	1 8		353
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	422 1	1701 2	257 4	1385 9	N	1259	930 1	3 8		679
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	422 1	183 2	9 4	48 9	N	44	557 1	1 8		165
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	422 1	3112 2	128 4	1079 9	N	981	552 1	5 8		589
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				589

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	6660 X	32	-0-	-6628	-0-	32	2	Y	-0-	197	1	128		
10	6882 X	3187	-0-	-3695	-0-	2262	2	Y	650	382	1	3	8	393
						715	9							
11	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	6909	2	Y	1757	1895	1	8	8	247
						1933	9							
12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	7354	2	Y	2401	2062	1	14	8	572
						2641	9							
01	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	7741	2	Y	2226	2341	1	10	8	447
						2449	9							
02	8729 X	7654	-0-	-1075	-0-	5862	2	Y	1462	1709	1	10	8	190
						1608	9							

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.10422	- 14238		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	422	1	N	708	1084	1	34	8	409
						89	4							
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	408	1	N	641	731	1	4	8	315
						104	4							
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	422	1	N	985	924	1	4	8	372
						119	4							
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	436	1	N	336	567	1	4	8	137
						36	4							
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	436	1	N	804	741	1	3	8	197
						87	4							
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	408	1	N	754	693	1	5	8	253
						81	4							

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	12270	2	Y	3222	3083	0	128	8	237
						3544	9							
10	22496 X	22496	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	4824	4592	0	20	8	449
						517	4							
11	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	422	1	Y	3639	3597	0	14	8	477
						30	4							
12	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	352	1	Y	3282	3497	0	19	8	243
						357	4							
*01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	2385	2400	0	13	8	215
						4	4							
02	14848 X	NO RPT	-0-	-14848	-0-			Y	NO RPT					215

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11021	- 15805		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	14670 X	13599	-0-	-1071	-0-	108	1	Y	1355	1354	0	15	8	60
						1	4							
10	15159 X	12576	-0-	-2583	-0-	110	1	Y	1273	1231	0	13	8	89
						1400	9							
11	14040 X	12571	-0-	-1469	-0-	122	1	Y	1235	1202	0	12	8	110
						966	4							
12	14508 X	12984	-0-	-1524	-0-	126	1	Y	1429	1464	0	21	8	54
						228	4							
01	14508 X	13334	-0-	-1174	-0-	128	1	Y	1220	1203	0	16	8	55
						249	4							
02	11107 X	NO RPT	-0-	-11107	-0-			Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	6570 X	5823	-0-	-747	-0-	422 1	3984 2	N	1162	1138 1	55 8	475		
						139 4	1278 9							
10	7099 X	5258	-0-	-1841	-0-	436 1	3469 2	N	1115	1149 1	5 8	436		
						126 4	1227 9							
11	6870 X	3382	-0-	-3488	-0-	422 1	1835 2	N	898	955 1	3 8	376		
						137 4	988 9							
12	7099 X	4382	-0-	-2717	-0-	436 1	2530 2	N	1150	1233 1	6 8	287		
						151 4	1265 9							
01	7099 X	4458	-0-	-2641	-0-	296 1	3107 2	N	869	824 1	5 8	327		
						99 4	956 9							
02	5626 X	NO RPT	-0-	-5626	-0-			N	NO RPT			327		

ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388				
09	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	422 1	14731 2	N	2662	2790 1	78 8	277		
						145 4	2928 9							
10	18631 X	16588	-0-	-2043	-0-	436 1	13453 2	N	2419	2484 1	16 8	196		
						38 4	2661 9							
11	18030 X	16480	-0-	-1550	-0-	422 1	13435 2	N	2382	1872 1	15 8	691		
						3 4	2620 9							
12	18631 X	15104	-0-	-3527	-0-	436 1	12101 2	N	2329	2498 1	23 8	499		
						5 4	2562 9							
01	18631 X	16185	-0-	-2446	-0-	432 1	13095 2	N	2413	2319 1	18 8	575		
						4 4	2654 9							
02	17429 X	8639	-0-	-8790	-0-	70 1	5421 2	N	1242	1363 1	12 8	442		
						1782 4	1366 9							

RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602				
09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	422 1	5079 2	N	1270	1903 1		281		
						156 4	1397 9							
10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	436 1	6067 2	N	1431	1278 1	8 8	426		
						164 4	1574 9							
11	7650 X	6162	-0-	-1488	-0-	422 1	4164 2	N	1272	1078 1	5 8	615		
						177 4	1399 9							
12	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	436 1	5295 2	N	1440	1574 1	11 8	470		
						455 4	1584 9							
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	436 1	6028 2	N	1414	1189 1	9 8	686		
						176 4	1555 9							
02	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-0-			N	NO RPT			686		

LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362				
09	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-			Y	-0-			-0-		
10	7161 X	975	-0-	-6186	-0-	629 2	101 4	Y	223	203 0	1 8	-19		
						245 9								
11	6930 X	1072	-0-	-5858	-0-	812 2	23 4	Y	215	227 0	1 8	6		
						237 9								
12	6014 X	1711	-0-	-4303	-0-	1187 2	47 4	Y	434	363 0	66 1	9		
						477 9				2 8				
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	1698 2	55 4	Y	512	509 0	2 8	10		
						563 9								
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			10		

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11846	- 15848	
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
09	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	420 1	5548 2	Y	1456	1399 0	29 8	162	
						170 4	1602 9						
10	7409 X	7324	-0-	-85	-0-	436 1	5088 2	Y	1622	1532 0	6 8	246	
						16 4	1784 9						
11	7170 X	6280	-0-	-890	-0-	390 1	4218 2	Y	1359	1456 0	5 8	144	
						177 4	1495 9						
12	7409 X	5432	-0-	-1977	-0-	426 1	2833 2	Y	1321	1117 0	204 1	137	
						720 4	1453 9			7 8			
*01	7409 X	5389	-0-	-2020	-0-	416 1	2940 2	Y	1502	1496 0	5 8	138	
						381 4	1652 9						
02	6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-			Y	NO RPT			138	

LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	11553	PERF.12093	- 16086	
09	12720 X	12266	-0-	-454	-0-	410 1	8069 2	Y	2217	2175 0		83	
						1348 4	2439 9						
10	13144 X	9713	-0-	-3431	-0-	341 1	4469 2	Y	2139	2033 0	9 8	180	
						2550 4	2353 9						
11	12420 X	11177	-0-	-1243	-0-	422 1	7675 2	Y	2148	2262 0	10 8	56	
						717 4	2363 9						
12	12679 X	10804	-0-	-1875	-0-	429 1	7441 2	Y	1881	1591 0	290 1	40	
						865 4	2069 9			16 8			
01	12679 X	10968	-0-	-1711	-0-	420 1	7977 2	Y	2070	2060 0	11 8	39	
						294 4	2277 9						
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-			Y	NO RPT			39	

PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	10447	PERF.10747	- 14867	
09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	422 1	2587 2	N	1963	1933 1	135 8	644	
						211 4	2159 9						
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	436 1	1868 2	N	1432	1573 1	3 8	500	
						154 4	1575 9						
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	422 1	106 4	N	858	804 1	1 8	553	
						944 9							
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	436 1	3413 2	N	1860	1763 1	7 8	643	
						200 4	2046 9						
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	422 1	2126 2	N	1884	2333 1	4 8	190	
						203 4	2072 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	

PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.11084	- 14900	
09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	422 1	4498 2	N	1542	1540 1	84 8	242	
						166 4	1696 9						
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	436 1	3371 2	N	1166	1152 1	5 8	251	
						125 4	1283 9						
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	422 1	22 2	N	-0-			251	
						13 4							
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	436 1	2703 2	N	1044	782 1	6 8	507	
						113 4	1148 9						
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	436 1	3892 2	N	1403	1721 1	6 8	183	
						151 4	1543 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID -> 286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10720	- 20645		
M	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
09		64812 X	64812	-0-	-0-	-0-	1082 1	46470 2	Y	13742	13679	0		98
							2144 4	15116 9						
10		72707 X	72707	-0-	-0-	-0-	1177 1	49723 2	Y	16686	16631	0	63 8	90
							3452 4	18355 9						
11		37050 X	26691	-0-	-10359	-0-	477 1	18625 2	Y	6479	6518	0	21 8	30
							462 4	7127 9						
12		66960 X	25557	-0-	-41403	-0-	492 1	17540 2	Y	6401	6376	0	34 8	21
							484 4	7041 9						
01		72695 X	54713	-0-	-17982	-0-	963 1	37779 2	Y	13130	13072	0	52 8	27
							1528 4	14443 9						
02		57826 X	47565	-0-	-10261	-0-	985 1	32904 2	Y	10722	10653	0	59 8	37
							1882 4	11794 9						
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420		
09		66810 X	50187	-0-	-16623	-0-	45789 2	4398 9	Y	3998	3842	0	233 8	122
							45138 2	798 4	Y	3794	3658	0	165 8	93
11		59430 X	46653	-0-	-12777	-0-	39875 2	2654 4	Y	3749	3370	0	368 8	104
							4173 9							
12		59489 X	44816	-0-	-14673	-0-	38406 2	2623 4	Y	3443	3284	0	222 8	41
							3787 9							
01		57970 X	42190	-0-	-15780	-0-	28004 2	11010 4	Y	2887	2787	0	36 8	105
							3176 9							
02		48517 X	43282	-0-	-5235	-0-	34159 2	4779 4	Y	3949	3825	0	85 8	144
							4344 9							
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829		
09		93060 X	49219	-0-	-43841	-0-	899 1	40333 2	Y	6720	6729	0		48
							595 4	7392 9						
10		96162 X	57056	-0-	-39106	-0-	1051 1	42153 2	Y	10632	10571	0	52 8	57
							2157 4	11695 9						
11		85860 X	60675	-0-	-25185	-0-	1016 1	46426 2	Y	11216	11169	0	52 8	52
							895 4	12338 9						
12		88722 X	76742	-0-	-11980	-0-	1246 1	59791 2	Y	13419	13312	0	115 8	44
							944 4	14761 9						
01		80675 X	80675	-0-	-0-	-0-	1324 1	63186 2	Y	13673	13604	0	85 8	28
							1125 4	15040 9						
02		56260 X	34656	-0-	-21604	-0-	668 1	25686 2	Y	5916	5878	0	46 8	20
							1794 4	6508 9						
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788		
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	422 1	500 4	N	2175	2363	1		667
							2393 9							
10		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	436 1	3057 2	N	2454	2378	1	4 8	739
							342 4	2699 9						
11		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	408 1	4987 2	N	2370	2726	1	6 8	377
							255 4	2607 9						
12		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	436 1	6054 2	N	2569	2363	1	13 8	570
							278 4	2826 9						
01		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	436 1	5818 2	N	1974	1965	1	8 8	571
							212 4	2171 9						
*02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	408 1	5699 2	N	1861	2211	1	11 8	210
							257 4	2047 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11620	- 16050	
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
09		16776 X	16776	-0-	-0-	14329 2	2 4	Y	2223	2297	0	31 8	121
						2445 9							
10		16291 X	16291	-0-	-0-	13917 2	5 4	Y	2154	2146	0	50 8	79
						2369 9							
11		14465 X	14465	-0-	-0-	12156 2	2309 9	Y	2099	1805	0	111 8	262
12		16149 X	16149	-0-	-0-	13495 2	105 4	Y	2317	2300	0	117 8	162
						2549 9							
01		14952 X	14952	-0-	-0-	12312 2	278 4	Y	2147	2141	0	97 8	71
						2362 9							
02		16211 X	1608	-0-	-14603	1238 2	89 4	Y	255	275	0	16 8	35
						281 9							

LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964	
09		39210 X	20049	-0-	-19161	16691 2	2225 4	Y	1030	986	0		155
						1133 9							
10		39401 X	30332	-0-	-9069	28673 2	369 4	Y	1173	1172	0	34 8	122
						1290 9							
11		43075 X	43075	-0-	-0-	37830 2	3470 4	Y	1614	1574	0	45 8	117
						1775 9							
12		41709 X	41709	-0-	-0-	37721 2	2536 4	Y	1320	1265	0	74 8	98
						1452 9							
01		39752 X	39752	-0-	-0-	37325 2	766 4	Y	1510	1378	0	49 8	181
						1661 9							
02		36134 X	NO RPT	-0-	-36134			Y	NO RPT				181

CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593	
09		71610 X	33662	-0-	-37948	24328 2	2391 4	N	6312	6424	0		111
						6943 9							
10		73997 X	36764	-0-	-37233	27780 2	760 4	N	7476	7475	0	33 8	79
						8224 9							
11		64800 X	30029	-0-	-34771	22330 2	24 4	N	6977	6810	0	24 8	222
						7675 9							
12		61442 X	35761	-0-	-25681	27986 2	480 4	N	6632	6580	0	53 8	221
						7295 9							
01		51522 X	34365	-0-	-17157	25843 2	1502 4	N	6382	6471	0	35 8	97
						7020 9							
02		34394 X	30996	-0-	-3398	23571 2	1371 4	N	5504	5461	0	41 8	99
						6054 9							

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950	
09		61477 X	61477	-0-	-0-	48581 2	814 4	N	10984	10770	1		1143
						12082 9							
10		43121 X	18460	-0-	-24661	6455 4	12005 9	N	10914	11130	1		927
11		57660 X	57660	-0-	-0-	41405 2	4547 4	N	10644	10215	1		1356
						11708 9							
12		57453 X	57453	-0-	-0-	43696 2	3041 4	N	9742	9456	1		1642
						10716 9							
01		56786 X	56786	-0-	-0-	35405 2	10645 4	N	9760	10777	1		625
						10736 9							
02		40339 X	NO RPT	-0-	-40339			N	NO RPT				625

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
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	110940 X	778	-0-	-110162	-0-	9 1	406 2	84 4	279 9	Y	254	330 0				2
10	114638 X	10494	-0-	-104144	-0-	241 1	7583 2	449 4	2221 9	Y	2019	2000 0	10 8			11
11	97110 X	39928	-0-	-57182	-0-	668 1	28950 2	491 4	9819 9	Y	8926	8863 0	33 8			41
12	77593 X	40799	-0-	-36794	-0-	769 1	30168 2	627 4	9235 9	Y	8395	8350 0	58 8			28
01	77593 X	49719	-0-	-27874	-0-	870 1	37763 2	739 4	10347 9	Y	9406	9364 0	51 8			19
*02	45127 X	45127	-0-	-0-	-0-	935 1	34588 2	781 4	8823 9	Y	8021	7952 0	60 8			28

LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893						
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	2831 2	71 4	728 9		Y	662	643 0	7 8			24
10	3596 X	1293	-0-	-2303	-0-	977 2	28 4	288 9		Y	262	263 0	1 8			22
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	22 0				-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231						
09	101850 X	1046	-0-	-100804	-0-	59 2	972 4	15 9		Y	14	69 0				1
10	97774 X	10541	-0-	-87233	-0-	9464 2	376 4	701 9		Y	637	611 0	11 8			16
11	83310 X	29890	-0-	-53420	-0-	24988 2	1106 4	3796 9		Y	3451	3368 0	28 8			71
12	59551 X	47918	-0-	-11633	-0-	40609 2	456 4	6853 9		Y	6230	6196 0	76 8			29
01	55533 X	55533	-0-	-0-	-0-	47927 2	1658 4	5948 9		Y	5407	5346 0	64 8			26
02	28884 X	NO RPT	-0-	-28884	-0-					Y	NO RPT					26

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
09	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	422 1	7924 2	4 4	1834 9	N	1667	1412 1	12 8			594
10	10385 X	9404	-0-	-981	-0-	436 1	7147 2	32 4	1789 9	N	1626	1950 1	9 8			261
11	10050 X	9339	-0-	-711	-0-	422 1	6649 2	314 4	1954 9	N	1776	1557 1	8 8			472
12	10509 X	9431	-0-	-1078	-0-	420 1	6956 2	420 1	6956 2	N	1582	1694 1	14 8			346
01	10509 X	10387	-0-	-122	-0-	315 4	1740 9	432 1	8110 2	N	1629	1386 1	11 8			578
02	9831 X	NO RPT	-0-	-9831	-0-	53 4	1792 9			N	NO RPT					578

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC TITAN STATE 16		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
TITAN STATE 16		WELL #:	411H	RRCID ->	286681	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	10762	PERF.11120 -	15505	
09	86760 X	51376	-0-	-35384	-0-	40530 2 10515 9	331 4	Y	9559	9552 0	33 8	221
10	89652 X	48704	-0-	-40948	-0-	38281 2 9094 9	1329 4	Y	8267	8309 0		179
11	71040 X	43523	-0-	-27517	-0-	32849 2 7811 9	2863 4	Y	7101	7162 0	20 8	98
12	67487 X	42696	-0-	-24791	-0-	31522 2 7035 9	4139 4	Y	6395	6372 0		121
01	60264 X	42646	-0-	-17618	-0-	32126 2 6040 9	4480 4	Y	5491	5612 0		-0-
*02	42183 X	42183	-0-	-0-	-0-	28680 2 6189 9	7314 4	Y	5626	5542 0		84
TITAN STATE 16		WELL #:	421H	RRCID ->	286682	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.11231 -	15595	
09	38820 X	18107	-0-	-20713	-0-	13866 2 3903 9	338 4	Y	3548	3536 0	21 8	82
10	40114 X	17913	-0-	-22201	-0-	13109 2 3751 9	1053 4	Y	3410	3418 0		74
11	31800 X	14361	-0-	-17439	-0-	9043 2 2874 9	2444 4	Y	2613	2640 0	11 8	36
12	22661 X	14172	-0-	-8489	-0-	8922 2 2996 9	2254 4	Y	2724	2709 0		51
01	22661 X	11058	-0-	-11603	-0-	7986 2 2210 9	862 4	Y	2009	2060 0		-0-
02	10034 X	8257	-0-	-1777	-0-	4773 2 1789 9	1695 4	Y	1626	1602 0		24
TITAN STATE 16		WELL #:	422H	RRCID ->	286683	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11269 -	15663	
09	46320 X	19671	-0-	-26649	-0-	15021 2 4461 9	189 4	Y	4055	4059 0	13 8	94
10	35929 X	19165	-0-	-16764	-0-	13259 2 5283 9	623 4	Y	4803	4793 0		104
11	28470 X	16751	-0-	-11719	-0-	9975 2 5259 9	1517 4	Y	4781	4812 0	7 8	66
12	24397 X	16157	-0-	-8240	-0-	8831 2 5466 9	1860 4	Y	4969	4941 0		94
01	24397 X	16620	-0-	-7777	-0-	8600 2 6498 9	1522 4	Y	5907	6001 0		-0-
*02	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	4107 2 5677 9	2794 4	Y	5161	5084 0		77
MAC STATE 20		WELL #:	432H	RRCID ->	286684	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11100 -	15779	
09	53579 X	41455	-0-	-12124	-0-	33550 2 7898 9	7 4	N	7180	7171 0		248
10	54994 X	39197	-0-	-15797	-0-	31697 2 7484 9	16 4	N	6804	6800 0	3 8	249
11	53220 X	35005	-0-	-18215	-0-	28372 2	6633 9	N	6030	6096 0		183
12	52731 X	35876	-0-	-16855	-0-	28990 2 6875 9	11 4	N	6250	6341 0		92
01	47368 X	33249	-0-	-14119	-0-	26779 2 6313 9	157 4	N	5739	5716 0		115
02	40078 X	27419	-0-	-12659	-0-	18785 2 4983 9	3651 4	N	4530	4472 0		173

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276			
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	10983	-0-	10983	1000824	8136 2 2420 9	427 4	N	2200	1745 1	129 8	780	
10	0 W	7563	-0-	7563	1008387	5537 2 1746 9	280 4	N	1587	1554 1	7 8	806	
11	1016555 X	8168	-0-	-1008387	-0-	6261 2 1596 9	311 4	N	1451	1942 1	7 8	308	
12	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	8993 2 2826 9	292 4	N	2569	2246 1	17 8	614	
01	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	10146 2 2653 9	271 4	N	2412	2239 1	13 8	774	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			774	

LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
09	22230 X	18444	-0-	-3786	-0-	14472 2 3854 9	118 4	Y	3504	3096 0	55 8	562	
10	21235 X	16611	-0-	-4624	-0-	11821 2 4082 9	708 4	Y	3711	3585 0	14 8	674	
11	20550 X	19080	-0-	-1470	-0-	13532 2 4170 9	1378 4	Y	3791	4267 0	16 8	182	
12	21235 X	19618	-0-	-1617	-0-	14725 2 4310 9	583 4	Y	3918	3862 0	28 8	210	
01	19065 X	13762	-0-	-5303	-0-	10363 2 2992 9	407 4	Y	2720	2808 0	14 8	108	
02	13949 X	NO RPT	-0-	-13949	-0-			Y	NO RPT			108	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
09	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	2353 1 1352 4	33675 2 6863 9	Y	6239	6203 0		222	
10	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	2812 1 794 4	39134 2 7325 9	Y	6659	6703 0		178	
11	41412 X	41412	-0-	-0-	-0-	1989 1 1372 4	31374 2 6677 9	Y	6070	6080 0		168	
12	38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	2051 1 2917 4	26355 2 7363 9	Y	6694	6729 0		133	
01	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-	1778 1 1519 4	23736 2 6085 9	Y	5532	5546 0		119	
*02	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	2134 1 2222 4	23553 2 5922 9	Y	5384	5382 0		121	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982				
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
09		135169 X	114685	-0-	-20484	-0-	91274 2	22458 9	953 4	Y	20416	20528 0		76
10		144491 X	94798	-0-	-49693	-0-	75585 2	18116 9	1097 4	Y	16469	16111 0	89 8	345
11		260250 X	88877	-0-	-171373	-0-	68068 2	17606 9	3203 4	Y	16005	16189 0	77 8	84
12		226827 X	57991	-0-	-168836	-0-	44611 2	13121 9	259 4	Y	11928	11758 0	83 8	171
01		199888 X	91957	-0-	-107931	-0-	71466 2	19890 9	601 4	Y	18082	16858 0	1256 1	46
*02		67659 X	67659	-0-	-0-	-0-	52385 2	14323 9	951 4	Y	13021	12948 0	88 8	31

CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981				
09		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	225 1	284 4	9130 2	N	1629	1702 1	40 8	447
10		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	8211 2	1730 9	36 4	N	1573	1532 1	10 8	478
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	282 1	1746 9	2173 2	N	1587	1852 1	3 8	210
12		11811 X	9922	-0-	-1889	-0-	436 1	1761 9	7725 2	N	1601	1711 1	15 8	85
*01		11811 X	10290	-0-	-1521	-0-	436 1	2185 9	7669 2	N	1986	1431 1	11 8	629
*02		11049 X	8069	-0-	-2980	-0-	408 1	10 4	6114 2	N	1397	1841 1	11 8	174

CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969				
09		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	282 1	189 4	3266 2	Y	1686	2078 1	43 8	223
10		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	352 1	160 4	2496 2	Y	1491	1372 1	3 8	339
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	422 1	56 4	1640 2	Y	1635	1791 1	2 8	181
12		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	203 4	422 1	1175 2	Y	2477	2349 1	9 8	300
01		7533 X	5416	-0-	-2117	-0-	436 1	271 4	4223 2	Y	2529	2376 1	3 8	450
*02		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	274 4	408 1	1924 2	Y	1572	1774 1	10 8	238

CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032				
09		0 W	2175	-0-	2175	821532	296 1	81 4	1053 2	Y	677	214 1	20 8	669
10		0 W	2976	-0-	2976	824508	408 1	56 4	745 9	Y	447	833 1	3 8	280
11		0 W	14444	-0-	14444	838952	422 1	223 4	492 9	Y	1517	1565 1	14 8	218
12		0 W	14252	-0-	14252	853204	422 1	256 4	12130 2	Y	2324	2334 1	22 8	186
01		0 W	15156	-0-	15156	868360	436 1	213 4	1669 9	Y	1920	1641 1	17 8	448
*02		876406 X	8046	-0-	-868360	-0-	213 4	408 1	2112 9	Y	1458	1680 1	11 8	215

157 4 1604 9														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043						
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	118530 X	65767	-0-	-52763	-0-	53311	2	140	4	Y	11196	11104	0			176
						12316	9									
10	122481 X	77419	-0-	-45062	-0-	61004	2	1974	4	Y	13128	13071	0	73	8	160
						14441	9									
11	118530 X	65700	-0-	-52830	-0-	50506	2	2920	4	Y	11158	11194	0	58	8	66
						12274	9									
12	141763 X	58545	-0-	-83218	-0-	46722	2	1551	4	Y	9338	9293	0	89	8	22
						10272	9									
01	105090 X	35612	-0-	-69478	-0-	29076	2	438	4	Y	5544	5512	0	38	8	16
						6098	9									
02	62089 X	NO RPT	-0-	-62089	-0-					Y	NO RPT					16
CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202						
09	134190 X	79065	-0-	-55125	-0-	63120	2	196	4	Y	14317	14172	0			225
						15749	9									
10	138663 X	73235	-0-	-65428	-0-	56375	2	195	4	Y	15150	15125	0	65	8	185
						16665	9									
11	134190 X	49033	-0-	-85157	-0-	36971	2	12062	9	Y	10965	11045	0	40	8	65
						40933	2	12145	9	Y	11041	11003	0	76	8	27
12	127534 X	53078	-0-	-74456	-0-	40933	2			Y	9030	8980	0	51	8	26
						39117	2	13	4	Y						
01	96379 X	49063	-0-	-47316	-0-	9933	9									
02	76444 X	NO RPT	-0-	-76444	-0-					Y	NO RPT					26
MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150						
09	17070 X	8297	-0-	-8773	-0-	6834	2	24	4	Y	1308	1291	0	50	8	45
						1439	9									
10	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	6226	2	609	4	Y	1343	1307	0	37	8	44
						1477	9									
11	9030 X	7809	-0-	-1221	-0-	6037	2	393	4	Y	1254	1145	0	115	8	38
						1379	9									
12	9269 X	8298	-0-	-971	-0-	6138	2	684	4	Y	1342	1219	0	73	8	88
						1476	9									
01	8928 X	7103	-0-	-1825	-0-	5262	2	698	4	Y	1039	944	0	22	8	161
						1143	9									
02	8033 X	6456	-0-	-1577	-0-	4554	2	705	4	Y	1088	1183	0	19	8	47
						1197	9									
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238						
09	210570 X	80427	-0-	-130143	-0-	65437	2	605	4	Y	13077	12940	0			206
						14385	9									
10	217589 X	75484	-0-	-142105	-0-	60943	2	2080	4	Y	11328	11323	0	73	8	138
						12461	9									
11	210570 X	63624	-0-	-146946	-0-	50680	2	3102	4	Y	8947	8974	0	58	8	53
						9842	9									
12	106423 X	61709	-0-	-44714	-0-	47962	2	2837	4	Y	9918	9853	0	94	8	24
						10910	9									
01	88443 X	38274	-0-	-50169	-0-	30889	2	205	4	Y	6527	6492	0	40	8	19
						7180	9									
02	70992 X	NO RPT	-0-	-70992	-0-					Y	NO RPT					19

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	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	66450 X	65758	-0-	-692	-0-	38 1	54970 2	Y	9345	9409 0			25
						470 4	10280 9						
10	68665 X	54350	-0-	-14315	-0-	367 1	45591 2	Y	7097	7042 0	54 8		26
						585 4	7807 9						
11	66450 X	43399	-0-	-23051	-0-	320 1	35597 2	Y	5649	5618 0	40 8		17
						1268 4	6214 9						
12	68665 X	41398	-0-	-27267	-0-	484 1	34933 2	Y	5116	5051 0	66 8		16
						353 4	5628 9						
01	68665 X	30754	-0-	-37911	-0-	334 1	25973 2	Y	3599	3541 0	35 8		39
						488 4	3959 9						
02	64235 X	27305	-0-	-36930	-0-	23353 2	750 4	Y	2911	2900 0	40 8		10
						3202 9							
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513			
09	160697 X	61800	-0-	-98897	-0-	32 1	46520 2	Y	11964	12026 0			32
						2088 4	13160 9						
10	77693 X	77693	-0-	-0-	-0-	487 1	60453 2	Y	11987	11900 0	75 8		44
						3567 4	13186 9						
11	63431 X	63431	-0-	-0-	-0-	434 1	48392 2	Y	10496	10453 0	56 8		31
						3059 4	11546 9						
12	53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	594 1	42860 2	Y	9358	9279 0	81 8		29
						142 4	10294 9						
01	53289 X	49764	-0-	-3525	-0-	516 1	40089 2	Y	8044	7932 0	53 8		88
						311 4	8848 9						
02	49851 X	38270	-0-	-11581	-0-	29929 2	849 4	Y	6811	6825 0	51 8		23
						7492 9							
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
09	338526 X	132555	-0-	-205971	-0-	73 1	104666 2	Y	24128	24244 0			65
						1275 4	26541 9						
10	126418 X	56595	-0-	-69823	-0-	352 1	43577 2	Y	10950	10923 0	52 8		40
						621 4	12045 9						
11	122340 X	69719	-0-	-52621	-0-	465 1	51446 2	Y	14235	14174 0	58 8		43
						2149 4	15659 9						
12	126418 X	70917	-0-	-55501	-0-	742 1	53471 2	Y	14540	14436 0	102 8		45
						710 4	15994 9						
01	126418 X	66246	-0-	-60172	-0-	643 1	50448 2	Y	13488	13319 0	67 8		147
						318 4	14837 9						
02	118262 X	57648	-0-	-60614	-0-	43785 2	881 4	Y	11802	11834 0	74 8		41
						12982 9							
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
09	447588 X	148676	-0-	-298912	-0-	79 1	113649 2	Y	30746	30935 0			83
						1127 4	33821 9						
10	96359 X	96359	-0-	-0-	-0-	567 1	70153 2	Y	20799	20720 0	85 8		77
						2760 4	22879 9						
11	82911 X	82911	-0-	-0-	-0-	578 1	63958 2	Y	16610	16567 0	70 8		50
						104 4	18271 9						
12	79347 X	79347	-0-	-0-	-0-	851 1	61293 2	Y	15639	15526 0	115 8		48
						17203 9							
01	71165 X	71165	-0-	-0-	-0-	703 1	55126 2	Y	13942	13766 0	72 8		152
						15336 9							
*02	59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	47278 2	12386 9	Y	11260	11295 0	78 8		39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		413993 X	144173	-0-	-269820	-0-	77 1 1041 4	111286 2 31769 9	Y	28881	29062 0		78
10		135439 X	84733	-0-	-50706	-0-	527 1 652 4	65271 2 18283 9	Y	16621	16561 0	77 8	61
11		131070 X	79439	-0-	-51631	-0-	548 1 737 4	60617 2 17537 9	Y	15943	15889 0	67 8	48
12		135439 X	78806	-0-	-56633	-0-	844 1 40 4	60833 2 17089 9	Y	15535	15421 0	114 8	48
01		135439 X	67479	-0-	-67960	-0-	672 1 20 4	52699 2 14088 9	Y	12807	12646 0	69 8	140
02		126701 X	62447	-0-	-64254	-0-	49363 2 12733 9	351 4	Y	11575	11593 0	82 8	40

LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
09		SHUT IN	166331	-0-	166331	166331	116070 2 37552 9	12709 4	Y	34138	33745 0 106 8	204 1	83
*10		293129 X	126798	-0-	-166331	-0-	96994 2 27891 9	1913 4	Y	25355	25275 0	114 8	49
*11		64573 X	64573	-0-	-0-	-0-	50104 2 13289 9	1180 4	Y	12081	12030 0	55 8	45
*12		56346 X	56346	-0-	-0-	-0-	43897 2 11437 9	1012 4	Y	10397	10318 0	83 8	41
*01		48471 X	48471	-0-	-0-	-0-	38099 2 9532 9	840 4	Y	8665	8606 0	50 8	50
02		42282 X	NO RPT	-0-	-42282	-0-			Y	NO RPT			50

LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
09		SHUT IN	101737	-0-	101737	101737	74159 2 22085 9	5493 4	Y	20077	19843 0 65 8	120 1	49
*10		188001 X	86264	-0-	-101737	-0-	59771 2 19829 9	6664 4	Y	18026	17963 0	77 8	35
*11		72027 X	72027	-0-	-0-	-0-	51285 2 17903 9	2839 4	Y	16275	16192 0	58 8	60
*12		71207 X	63039	-0-	-8168	-0-	45722 2 14812 9	2505 4	Y	13465	13383 0	89 8	53
*01		71207 X	60121	-0-	-11086	-0-	47124 2 12034 9	963 4	Y	10940	10869 0	61 8	63
02		66613 X	NO RPT	-0-	-66613	-0-			Y	NO RPT			63

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072			
*08		SHUT IN	33012	-0-	33012	33012	24880 2 7671 9	461 4	N	6974	5645 0	725 1	604
*09		SHUT IN	266568	-0-	266568	299580	184348 2 58834 9	23386 4	N	53485	53463 0 171 8	324 1	131
*10		482404 X	182824	-0-	-299580	-0-	136700 2 40147 9	5977 4	Y	36497	36392 0	165 8	71
11		173250 X	112439	-0-	-60811	-0-	87420 2 22744 9	2275 4	Y	20676	20573 0	97 8	77
*12		179025 X	68632	-0-	-110393	-0-	51723 2 13875 9	3034 4	Y	12614	12540 0	101 8	50
*01		179025 X	42860	-0-	-136165	-0-	33456 2 8988 9	416 4	Y	8171	8131 0	43 8	47
02		167475 X	NO RPT	-0-	-167475	-0-			Y	NO RPT			47

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 08/26/2019		TOTAL DEPTH 11259		PERF.11369		- 18969				
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					
*08	SHUT IN	20273	-0-	20273	20273	15614 4600	2 9	59	4	N	4182	3385	0	435	1	362
*09	SHUT IN	212312	-0-	212312	232585	139268 45713	2 9	27331	4	N	41557	41429	0	251	1	102
*10	384621 X	152036	-0-	-232585	-0-	107055 33032	2 9	11949	4	Y	30029	29936	0	137	8	58
11	140850 X	100948	-0-	-39902	-0-	79082 20176	2 9	1690	4	Y	18342	18245	0	87	8	68
*12	145545 X	62044	-0-	-83501	-0-	48940 12260	2 9	844	4	Y	11145	11077	0	92	8	44
*01	145545 X	39193	-0-	-106352	-0-	31085 7649	2 9	459	4	Y	6954	6918	0	40	8	40
02	136155 X	NO RPT	-0-	-136155	-0-					Y	NO RPT					40

LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11822		- 16490				
09	SHUT IN	77910	-0-	77910	77910	44150 20523	2 9	13237	4	Y	18657	18452	0	112	1	46
*10	158795 X	80885	-0-	-77910	-0-	64893 14566	2 9	1426	4	Y	13242	13185	0	77	8	26
*11	59740 X	59740	-0-	-0-	-0-	48329 9489	2 9	1922	4	Y	8626	8566	0	54	8	32
*12	49181 X	49181	-0-	-0-	-0-	40858 7571	2 9	752	4	Y	6883	6811	0	77	8	27
*01	45198 X	42420	-0-	-2778	-0-	35575 6382	2 9	463	4	Y	5802	5750	0	46	8	33
02	42282 X	NO RPT	-0-	-42282	-0-					Y	NO RPT					33

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 11629		PERF.11893		- 16467				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	72960 X	-0-	-0-	-72960	-0-					Y	-0-					-0-
12	75392 X	44901	-0-	-30491	-0-	36021 8215	2 9	665	4	Y	7468	7401	0	68	8	29
*01	DELQ PR	37082	-0-	37082	37082	28884 7839	2 9	359	4	Y	7126	7077	1	37	8	41
02	70528 X	NO RPT	-0-	-70528	-0-					Y	NO RPT					41

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10367		PERF.10827		- 21197				
10	SHUT IN	230493	-0-	230493	230493	64 7063	1 4	170954 52412	2 9	Y	47647	47295	0	206	8	146
11	434870 X	204377	-0-	-230493	-0-	182 5924	1 4	150679 47592	2 9	Y	43265	43094	0	169	8	148
12	191611 X	137597	-0-	-54014	-0-	151 2915	1 4	102396 32135	2 9	Y	29214	29099	0	195	8	68
01	191611 X	137037	-0-	-54574	-0-	8 1987	1 4	104086 30956	2 9	Y	28142	28001	0	137	8	72
*02	179249 X	20079	-0-	-159170	-0-	27 18706	1 9	1346	4	Y	17005	17020	0	2	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	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	
10	SHUT IN	126313	-0-	126313	126313	36	1	96101	2	Y	24166	23977	0	115	8	74
						3593	4	26583	9							
11	242894 X	116581	-0-	-126313	-0-	108	1	89894	2	Y	21562	21462	0	100	8	74
						2861	4	23718	9							
12	112840 X	78690	-0-	-34150	-0-	91	1	61714	2	Y	13933	13857	0	117	8	33
						1559	4	15326	9							
01	112840 X	74583	-0-	-38257	-0-	5	1	60009	2	Y	12567	12489	0	79	8	32
						745	4	13824	9							
*02	105560 X	12891	-0-	-92669	-0-	24	1	776	4	Y	10992	10987	0	1	8	36
						12091	9									
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
10	SHUT IN	129722	-0-	129722	129722	37	1	99415	2	Y	23999	23807	0	119	8	73
						3871	4	26399	9							
11	255051 X	125329	-0-	-129722	-0-	117	1	96897	2	Y	22860	22747	0	108	8	78
						3169	4	25146	9							
12	112840 X	75701	-0-	-37139	-0-	86	1	57963	2	Y	14637	14571	0	110	8	34
						1551	4	16101	9							
01	112840 X	27737	-0-	-85103	-0-	2	1	20530	2	Y	6225	6216	0	27	8	16
						357	4	6848	9							
*02	105560 X	3773	-0-	-101787	-0-	6	1	393	4	Y	3067	3072	0	1	8	10
						3374	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327				
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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139				
10	SHUT IN	103702	-0-	103702	103702	30 1	80092 2	N	20142	19986 0	94 8	62
						1424 4	22156 9					
*11	187893 X	84191	-0-	-103702	-0-	79 1	65323 2	N	15748	15684 0	72 8	54
						1466 4	17323 9					
*12	78833 X	58870	-0-	-19963	-0-	68 1	46029 2	N	10809	10751 0	87 8	25
						883 4	11890 9					
*01	78833 X	45900	-0-	-32933	-0-	3 1	36405 2	N	8218	8174 0	48 8	21
						452 4	9040 9					
*02	73747 X	9363	-0-	-64384	-0-	17 1	284 4	N	8238	8231 0	1 8	27
						9062 9						

CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791				
*10	SHUT IN	107197	-0-	107197	107197	31 1	81116 2	Y	22370	22206 0	95 8	69
						1443 4	24607 9					
*11	189665 X	82468	-0-	-107197	-0-	75 1	61856 2	Y	17408	17350 0	68 8	59
						1388 4	19149 9					
*12	75640 X	66255	-0-	-9385	-0-	75 1	50667 2	Y	13219	13151 0	96 8	31
						972 4	14541 9					
*01	75640 X	67448	-0-	-8192	-0-	4 1	52689 2	Y	12819	12748 0	69 8	33
						654 4	14101 9					
*02	70760 X	12348	-0-	-58412	-0-	21 1	359 4	Y	10880	10877 0	1 8	35
						11968 9						

FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959				
*11	SHUT IN	117397	-0-	117397	117397	85932 2	3396 4	Y	25517	25123 0		394
						28069 9						
*12	SHUT IN	239191	-0-	239191	356588	175389 2	8675 4	Y	50115	50290 0		219
						55127 9						
*01	SHUT IN	192340	-0-	192340	548928	142726 2	5407 4	Y	40188	40309 0		98
						44207 9						
*02	SHUT IN	140091	-0-	140091	689019	103883 2	3903 4	Y	29368	29179 0		287
						32305 9						

FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090				
*11	SHUT IN	85506	-0-	85506	85506	61622 2	2181 4	Y	19730	19426 0		304
						21703 9						
*12	SHUT IN	149650	-0-	149650	235156	106884 2	6575 4	Y	32901	33061 0		144
						36191 9						
*01	323565 X	88409	-0-	-235156	-0-	64823 2	2104 4	Y	19529	19625 0		48
						21482 9						
*02	102834 X	70929	-0-	-31905	-0-	52472 2	1586 4	Y	15337	15235 0		150
						16871 9						

BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10884 - 21220

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	203	173	1			187
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	174	1			212
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	174	1			229
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135	176	1			188
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	173	176	1			185
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135					320
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

09	6150 X	5516	-0-	-634	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	4847	-0-	-1508	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
*02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

09	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
01	11222 X	8284	-0-	-2938	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	10498 X	-0-	-0-	-10498	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC. 945936															
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020	- 14460
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060										COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334	- 14381
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999															
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528										COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10510	- 11007
09	199111	X	199111	-0-	-0-	-0-	7465	1	191101	3	Y	495	373	1	168
							545	9							
10	66154	X	60857	-0-	-5297	-0-	7420	1	53437	3	Y	-0-			168
11	197973	X	197973	-0-	-0-	-0-	7230	1	190715	3	Y	25	26	1	167
							28	9							
12	188728	X	33005	-0-	-155723	-0-	33005	2			Y	-0-	149	1	18
01	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	50	56	1	12
02	172898	X	130649	-0-	-42249	-0-	130605	2	44	9	Y	40			52

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609										COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	497	1	13108	3	Y	7	5	1	3
							8	9							
10	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	496	1	3573	3	Y	-0-			3
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	481	1	13034	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
12	12400	X	2373	-0-	-10027	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1	1
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	4	4	1	1
02	11513	X	9336	-0-	-2177	-0-	9333	2	3	9	Y	3			4

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW		71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312			
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	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	170 1	1559 3	N	2	1 1	1
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	153 1	1497 3	N	-0-		1
11	2850 N	1473	-0-	-1377	-0-	150 1	1322 3	N	1	1 1	1
12	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	151 1	1250 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	130 1	1299 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1338	-0-	-83	-0-	131 1	1207 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4839 - 4954	
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	109 1	2611 3	Y	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	106 1	763 3	Y	-0-		-0-
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	107 1	2632 3	Y	-0-		-0-
12	2759 N	423	-0-	-2336	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	1	1 1	-0-
02	2639 N	1464	-0-	-1175	-0-	1463 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194	
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1056 3	N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	50 1	362 3	N	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	46 1	1078 3	N	-0-		-0-
12	806 N	149	-0-	-657	-0-	149 2		N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02	754 N	627	-0-	-127	-0-	627 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	52 1	475 3	N	-0-		7
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42 1	415 3	N	-0-		7
11	600 N	385	-0-	-215	-0-	39 1	346 3	N	-0-		7
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	38 1	311 2	N	-0-		7
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	32 1	316 2	N	-0-		7
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	32 1	294 2	N	7		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6833 - 6964	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	477 3	Y	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	38 1	140 3	Y	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	86	-0-	-441	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	308 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 5850 - 7717	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	6 1	57 3	N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 3	N	-0-		-0-
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON				WELL #: 2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4543 - 4880			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062 - 4583			
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3100 N	587958	-0-	584858	584858	587958	2				Y	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	581758						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	581758						Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498			
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	76	-0-	-389	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	464 N	298	-0-	-166	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090			
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	809	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	741	-0-	-369	-0-	-0-	76	1	665	3	N	-0-			-0-
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	-0-	82	1	675	2	N	-0-			-0-
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	-0-	68	1	681	2	N	-0-			-0-
02	725 N	673	-0-	-52	-0-	-0-	66	1	607	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078			
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-			-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	-0-	50	1	415	2	N	-0-			-0-
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	-0-	45	1	447	2	N	-0-			-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	-0-	45	1	410	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	Y	-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-
12		434 N	60	-0-	-374	-0-	60	2			Y	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
02		348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748												
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-
11		600 N	564	-0-	-36	-0-	52	1	512	3	Y	-0-
12		620 N	387	-0-	-233	-0-	40	1	347	2	Y	-0-
01		527 N	420	-0-	-107	-0-	38	1	382	2	Y	-0-
02		551 N	384	-0-	-167	-0-	38	1	346	2	Y	-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708												
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333												
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	757	3	N	-0-
							1	9				
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	3	N	-0-
11		1290 N	686	-0-	-604	-0-	70	1	616	3	N	-0-
12		868 N	544	-0-	-324	-0-	59	1	485	2	N	-0-
01		775 N	539	-0-	-236	-0-	49	1	490	2	N	-0-
02		667 N	537	-0-	-130	-0-	53	1	484	2	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277												
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-
12		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
02		203 N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226												
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	3	N	1
							2	9				
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1375	3	N	1
11		1740 N	1372	-0-	-368	-0-	140	1	1231	3	N	1
							1	9				
12		1643 N	1366	-0-	-277	-0-	148	1	1218	2	N	-0-
01		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	126	1	1255	2	N	-0-
02		1334 N	1242	-0-	-92	-0-	122	1	1120	2	N	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664												
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	
09	3000 N	3955	-0-	955	955	321	1	3634	3	Y	-0-	-0-
10	2459 N	1504	-0-	-955	-0-	319	1	1185	3	Y	-0-	-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2717	3	Y	1	1 1
12	775 X	475	-0-	-300	-0-	473	2	2	9	Y	2	1 1
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			4		Y	4	4 1
*02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	Y	1	2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440												
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	1	1 1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	569	-0-	-541	-0-	58	1	511	3	N	-0-	-0-
12	713 N	507	-0-	-206	-0-	55	1	452	2	N	-0-	-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	50	1	500	2	N	-0-	-0-
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	50	1	456	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546												
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	76	1	1933	3	N	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-	-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	3	N	-0-	-0-
12	1519 N	272	-0-	-1247	-0-	272	2			N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1 1
02	1421 N	1113	-0-	-308	-0-	1113	2			N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788												
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	244	1	1853	3	Y	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	242	1	898	3	Y	-0-	-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	3	Y	1	1 1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1 1
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940												
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-	-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364												
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	2	1 1
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	N	-0-	1
11	1710 N	988	-0-	-722	-0-	101	1	887	3	N	-0-	1
12	1209 N	942	-0-	-267	-0-	102	1	840	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	89	1	892	2	N	-0-	-0-
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	89	1	816	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	2648 - 3954
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
09	2678 N	2442	-0-	-236	-0-	240 1	2199 3	N	3	2 1		1
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	208 1	2038 3	N	-0-			1
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	201 1	1771 3	N	1	1 1		1
12	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	188 1	1550 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	166 1	1658 2	N	-0-			-0-
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	163 1	1496 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 - 5440
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 3	Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	395 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	16 1	170 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	14 1	143 2	Y	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	44 1	1112 3	Y	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45 1	325 3	Y	-0-			-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44 1	1161 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	165	-0-	-858	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	899 N	690	-0-	-209	-0-	690 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 - 5416
09	3000 N	3962	-0-	962	962	290 1	3672 3	Y	-0-			-0-
10	2361 N	1399	-0-	-962	-0-	297 1	1102 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4021	-0-	1021	1021	284 1	3736 3	Y	1	1 1		-0-
12	1535 X	514	-0-	-1021	-0-	513 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1	1 1		-0-
*02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2161 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH 5				WELL #: 5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 - 5226
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	120 1	1341 3	N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	129 1	479 3	N	-0-			-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	126 1	1458 3	N	-0-			-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 - 8024
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	58 1	527 3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50 1	492 3	N	-0-			-0-
11	930 N	503	-0-	-427	-0-	51 1	452 3	N	-0-			-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	51 1	420 2	N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	45 1	444 2	N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	45 1	409 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5530 - 7446	
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	
09		1560 N	1384	-0-	-176	-0-	136 1	1246 3	N	2	2 1	1	
10		1612 N	1407	-0-	-205	-0-	2 9	1277 3	N	-0-		1	
11		1500 N	1268	-0-	-232	-0-	130 1	1138 3	N	1	1 1	1	
12		1426 N	1171	-0-	-255	-0-	129 1	1044 2	N	-0-	1 1	-0-	
01		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1 9	1141 2	N	-0-		-0-	
02		1218 N	1149	-0-	-69	-0-	127 1	1036 2	N	-0-		-0-	
							114 1						
							113 1						

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 6140 - 8123			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8601 - 8727			
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	47 1	435 3	N	-0-		-0-	
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	389 3	N	-0-		-0-	
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	33 1	287 3	N	-0-		-0-	
12		434 N	322	-0-	-112	-0-	35 1	287 2	N	-0-		-0-	
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	32 1	318 2	N	-0-		-0-	
02		319 N	301	-0-	-18	-0-	30 1	271 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7708 - 7888			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4965 - 5508			
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51 1	1064 3	Y	-0-		-0-	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	332 3	Y	-0-		-0-	
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	42 1	904 3	Y	-0-		-0-	
12		1147 N	156	-0-	-991	-0-	156 2		Y	-0-		-0-	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
02		928 N	657	-0-	-271	-0-	657 2		Y	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5403 - 5832			
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	157 1	2135 3	Y	-0-		-0-	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	154 1	574 3	Y	-0-		-0-	
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	150 1	2114 3	Y	-0-		-0-	
12		2046 N	339	-0-	-1707	-0-	339 2		Y	-0-		-0-	
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	1	1 1	-0-	
02		1827 N	1129	-0-	-698	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3105	RRCID -> 178072		COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	4565 - 7944
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	57	1	518	3	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	54	1	525	3	N		-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	51	1	446	3	N		-0-
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	52	1	431	2	N		-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	46	1	459	2	N		-0-
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	44	1	408	2	N		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4012	RRCID -> 178074		COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5580 - 8782
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N		-0-
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N		-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	14	1	127	2	N		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4015	RRCID -> 178580		COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3064 - 4048
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y		-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y		-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4017	RRCID -> 178717		COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3520 - 5753
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	69	1	631	3	N	1	-0-
						1	9				1 1	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N		-0-
*02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1982	2	N		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3203	RRCID -> 179748		COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	4882 - 5480
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	37	1	335	3	N		-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	34	1	335	3	N		-0-
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	36	1	315	3	N		-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	32	1	265	2	N		-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	29	1	285	2	N		-0-
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	29	1	265	2	N		-0-

ALLISON				WELL #: 303	RRCID -> 182400		COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5357 - 5950
09	3000 N	3250	-0-	250	250	117	1	3133	3	Y		-0-
10	1241 N	991	-0-	-250	-0-	121	1	870	3	Y		-0-
11	3000 N	3234	-0-	234	234	114	1	3120	3	Y		-0-
12	2883 X	444	-0-	-2439	-0-	444	2			Y		-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	-0-
02	3045 X	1856	-0-	-1189	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350	-	4597
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
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3	N	-0-				-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	N	-0-				-0-
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	13 1	119 3	N	-0-				-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	14 1	114 2	N	-0-				-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	N	-0-				-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW XX		WELL #:		101	RRCID ->	182632	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7582	-	8060
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	10 1	37 3	Y	-0-				-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 3	Y	-0-				-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	12 1	45 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540	-	6304
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702	-	3836
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275	-	4634
09		600 N	153	-0-	-447	-0-	15 1	138 3	N	-0-				-0-
10		496 N	195	-0-	-301	-0-	18 1	177 3	N	-0-				-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	36 1	314 3	N	-0-				-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	68 1	562 2	N	-0-				-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	43 1	428 2	N	-0-				-0-
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	40 1	367 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326	-	3050
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890	-	5736
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-				-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02		58 N	16	-0-	-42	-0-	16 2		Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW				WELL #: 1203	RRCID -> 185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6300 - 6960
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4019	RRCID -> 186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4625 - 5148
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979 3	Y	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315 3	Y	-0-	-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997 3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	148	-0-	-906	-0-	148	2		Y	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	-0-
02	1015 N	602	-0-	-413	-0-	602	2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3401	RRCID -> 186279	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	4330 - 6870
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115 3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62 3	N	-0-	-0-
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	7	1	61 3	N	-0-	-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59 2	N	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30 2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	6502 - 6992
09	8280 X	7022	-0-	-1258	-0-	690	1	6323 3	N	8	9 1 70
10	8556 X	7087	-0-	-1469	-0-	657	1	6430 3	N	-0-	70
11	8280 X	6106	-0-	-2174	-0-	623	1	5480 3	N	3	3 1 70
12	8370 X	5583	-0-	-2787	-0-	603	1	4979 2	N	1	4 1 67
01	8060 X	5950	-0-	-2110	-0-	542	1	5408 2	N	-0-	67
02	6786 X	5229	-0-	-1557	-0-	506	1	4649 2	N	67	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2605	RRCID -> 187585	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	2466 - 4266
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	N	-0-	20
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	N	-0-	20
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14 3	N	-0-	20
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15 2	N	-0-	20
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23 2	N	-0-	20
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20 2	N	-0-	20

ALLISON				WELL #: 2106	RRCID -> 187586	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4318 - 4396
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	54	1	499 3	N	1	1 1 -0-
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506 3	N	-0-	-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	51	1	450 3	N	-0-	-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	54	1	447 2	N	-0-	-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	48	1	477 2	N	-0-	-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388
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	
09		128 N	128	-0-	-0-	21 1	107 3	Y	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	21 1	80 3	Y	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	20 1	105 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	7	-0-	-117	7 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
02		116 N	27	-0-	-89	27 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516
09		330 N	292	-0-	-38	29 1	263 3	N	-0-		-0-
10		341 N	294	-0-	-47	27 1	267 3	N	-0-		-0-
11		300 N	267	-0-	-33	27 1	240 3	N	-0-		-0-
12		310 N	251	-0-	-59	27 1	224 2	N	-0-		-0-
01		279 N	267	-0-	-12	24 1	243 2	N	-0-		-0-
02		261 N	245	-0-	-16	24 1	221 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325
09		690 N	633	-0-	-57	62 1	570 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10		744 N	638	-0-	-106	59 1	579 3	N	-0-		-0-
11		690 N	561	-0-	-129	57 1	504 3	N	-0-		-0-
12		651 N	542	-0-	-109	59 1	483 2	N	-0-		-0-
01		651 N	567	-0-	-84	52 1	515 2	N	-0-		-0-
02		551 N	487	-0-	-64	48 1	439 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594
09		764 N	764	-0-	-0-	85 1	679 3	Y	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	84 1	311 3	Y	-0-		-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	81 1	669 3	Y	-0-		-0-
12		775 N	95	-0-	-680	95 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403			Y	-0-		-0-
02		725 N	356	-0-	-369	356 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738
09		243 N	243	-0-	-0-	24 1	219 3	N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	22 1	211 3	N	-0-		-0-
11		360 N	208	-0-	-152	21 1	187 3	N	-0-		-0-
12		248 N	186	-0-	-62	20 1	166 2	N	-0-		-0-
01		248 N	195	-0-	-53	18 1	177 2	N	-0-		-0-
02		203 N	179	-0-	-24	18 1	161 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159
09		1740 N	1666	-0-	-74	164 1	1500 3	N	2	4 1	1
						2 9					
10		1953 N	1645	-0-	-308	152 1	1493 3	N	-0-		1
11		1770 N	1490	-0-	-280	152 1	1337 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12		1736 N	1281	-0-	-455	138 1	1143 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1643 N	1396	-0-	-247	127 1	1269 2	N	-0-		-0-
02		1450 N	1344	-0-	-106	132 1	1212 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 423	RRCID -> 188929	COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3694	- 4208			
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		
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	36 1	331 3	N	-0-	-0-		
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	35 1	339 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	33 1	288 3	N	-0-	-0-		
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	33 1	275 2	N	-0-	-0-		
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	29 1	289 2	N	-0-	-0-		
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	30 1	271 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 189231	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5173	- 6204			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62 1	567 3	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55 1	540 3	N	-0-	-0-		
11	1110 N	548	-0-	-562	-0-	56 1	492 3	N	-0-	-0-		
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	67 1	556 2	N	-0-	-0-		
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	90 1	897 2	N	-0-	-0-		
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	99 1	912 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 509	RRCID -> 189601	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6603	- 8176			
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	23 1	215 3	Y	-0-	-0-		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-	-0-		
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	23 1	204 3	Y	-0-	-0-		
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	22 1	180 2	Y	-0-	-0-		
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	19 1	190 2	Y	-0-	-0-		
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	-0-		

LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3580	- 4350			
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	42 1	389 3	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	40 1	391 3	N	-0-	-0-		
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	41 1	364 3	N	-0-	-0-		
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	38 1	315 2	N	-0-	-0-		
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	36 1	359 2	N	-0-	-0-		
02	406 N	355	-0-	-51	-0-	35 1	320 2	N	-0-	-0-		

WEST				WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5312	- 5930			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-	-0-		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	-0-	-0-		
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		Y	-0-	-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-		
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		Y	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3206	RRCID -> 190215	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5360	- 7000			
09	1710 N	1386	-0-	-324	-0-	136 1	1248 3	N	2	2 1	-0-	1
						2 9						
10	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	131 1	1280 3	N	-0-	-0-		
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	128 1	1130 3	N	1	1 1	-0-	1
						1 9						
12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	132 1	1087 2	N	-0-	1 1	-0-	-0-
01	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	118 1	1175 2	N	-0-	-0-		
02	1218 N	1169	-0-	-49	-0-	115 1	1054 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 - 3830
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	
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	62 1	568 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		775 N	639	-0-	-136	-0-	59 1	580 3	N	-0-		-0-
11		690 N	566	-0-	-124	-0-	58 1	508 3	N	-0-		-0-
12		651 N	527	-0-	-124	-0-	57 1	470 2	N	-0-		-0-
01		651 N	558	-0-	-93	-0-	51 1	507 2	N	-0-		-0-
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	50 1	464 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->	190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040 - 4988
09		T. A.	690	-0-	690	1869	68 1	621 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		T. A.	602	-0-	602	2471	56 1	546 3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	559	-0-	559	3030	57 1	502 3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	503	-0-	503	3533	54 1	449 2	Y	-0-		-0-
01		4060 X	527	-0-	-3533	-0-	48 1	479 2	Y	-0-		-0-
*02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	48 1	439 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	101 1	923 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	131 1	1284 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1101	-0-	-519	-0-	112 1	988 3	N	1		1
							1 9					
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	168 1	1383 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	156 1	1559 2	N	-0-		-0-
*02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	155 1	1425 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670
09		1800 N	1631	-0-	-169	-0-	160 1	1469 3	N	2	2 1	1
							2 9					
10		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	151 1	1475 3	N	-0-		1
11		1590 N	1460	-0-	-130	-0-	149 1	1310 3	N	1	1 1	1
							1 9					
12		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	138 1	1137 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1612 N	1436	-0-	-176	-0-	131 1	1305 2	N	-0-		-0-
02		1421 N	1128	-0-	-293	-0-	111 1	1017 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	125 1	1428 3	Y	-0-		-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	124 1	609 3	Y	-0-		-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117 1	1381 3	Y	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	22 1	220 2	Y	-0-		-0-
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	22 1	877 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 3161 - 6117	
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	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	179 1	1642 3	N	2	1 1	1
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144 1	1412 3	N	-0-		1
11	2310 N	1324	-0-	-986	-0-	135 1	1188 3	N	1	1 1	1
12	1891 N	1165	-0-	-726	-0-	126 1	1039 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	115 1	1143 2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1155	-0-	-121	-0-	113 1	1042 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 5920 - 6622	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 3	Y	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	72 1	519 3	Y	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	70 1	1255 3	Y	-0-		-0-
12	1395 N	177	-0-	-1218	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	1	1 1	-0-
02	1276 N	727	-0-	-549	-0-	726 2	1 9	Y	1		1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 4469 - 6246	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52 1	412 3	Y	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52 1	192 3	Y	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47 1	391 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	435 N	193	-0-	-242	-0-	193 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 5112 - 6635	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	262 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 3	N	-0-		-0-
11	360 N	202	-0-	-158	-0-	21 1	181 3	N	-0-		-0-
12	310 N	103	-0-	-207	-0-	11 1	92 2	N	-0-		-0-
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	14 1	143 2	N	-0-		-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	17 1	157 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 8510 - 8758	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	213 3	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	21 1	180 3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	21 1	171 2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	221 2	N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21 1	192 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5020 - 5508	
09	2130 N	120	-0-	-2010	-0-	12 1	108 3	N	-0-	1 1	1
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25 1	242 3	N	-0-		1
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44 1	386 3	N	13		14
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	39 1	319 2	N	-0-		14
01	3100 N	3336	-0-	236	236	302 1	3019 2	N	14		-0-
*02	2900 N	3184	-0-	284	520	313 1	2871 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 - 3924		
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
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	17	1	156	3	N	-0-			-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
11	240 N	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4032	RRCID ->	194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972 - 5716		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-			-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	25	1	222	3	N	-0-			-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	25	1	203	2	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 605	RRCID ->	194416	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6827 - 9088		
09	5370 X	5171	-0-	-199	-0-	508	1	4656	3	N	6	6	1	3
10	5549 X	5266	-0-	-283	-0-	488	1	4778	3	N	-0-			3
11	5370 X	4734	-0-	-636	-0-	483	1	4249	3	N	2	2	1	3
12	5549 X	4613	-0-	-936	-0-	498	1	4115	2	N	-0-	3	1	-0-
01	5549 X	4684	-0-	-865	-0-	427	1	4257	2	N	-0-			-0-
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 305	RRCID ->	194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626 - 6750		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-			-0-
11	810 N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	N	-0-			-0-
12	589 N	366	-0-	-223	-0-	40	1	326	2	N	-0-			-0-
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	36	1	359	2	N	-0-			-0-
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	36	1	329	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932		
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1	-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	-0-			-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	31	1	256	2	N	-0-			-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	30	1	298	2	N	-0-			-0-
02	406 N	307	-0-	-99	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-			26
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			26
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			26
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			26
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			26
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	1			27
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5014	RRCID -> 195244	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2942	-		4050	
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		
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	54 1	1	491 3	N	1	1 1	-0-
10	713 N	511	-0-	-202	-0-	1 9	47 1	464 3	N	-0-		-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	58 1	58 1	509 3	N	-0-		-0-
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	43 1	43 1	357 2	N	-0-		-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	39 1	39 1	393 2	N	-0-		-0-
02	551 N	380	-0-	-171	-0-	37 1	37 1	343 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 604	RRCID -> 195246	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 3762	-		3990	
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	49 1	1	448 3	N	1	1 1	-0-
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	1 9	45 1	436 3	N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	51 1	51 1	448 3	N	-0-		-0-
12	527 N	280	-0-	-247	-0-	30 1	30 1	250 2	N	-0-		-0-
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	28 1	28 1	284 2	N	-0-		-0-
02	493 N	297	-0-	-196	-0-	29 1	29 1	268 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5013	RRCID -> 195376	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3070	-		4294	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	7 1	7 1	63 3	N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	7 1	69 3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	7 1	59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	5 1	42 2	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	4 1	40 2	N	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4 1	4 1	40 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5016	RRCID -> 196298	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 8844	PERF. 8490	-		8578	
09	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	118 1	2 9	1078 3	N	2	2 1	1
10	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	110 1	110 1	1081 3	N	-0-		1
11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	108 1	108 1	947 3	N	-0-		1
12	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	109 1	109 1	900 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	95 1	95 1	946 2	N	-0-		-0-
02	1015 N	949	-0-	-66	-0-	93 1	93 1	856 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5015	RRCID -> 196300	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3043	-		3930	
09	1230 N	712	-0-	-518	-0-	70 1	70 1	642 3	N	-0-	1 1	-0-
10	1271 N	839	-0-	-432	-0-	78 1	78 1	761 3	N	-0-		-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	79 1	79 1	699 3	N	-0-		-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	76 1	76 1	631 2	N	-0-		-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	71 1	71 1	711 2	N	-0-		-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	72 1	72 1	666 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW R3				WELL #: C601	RRCID -> 197115	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 5529	PERF. 3135	-		3432	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
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	* * EOM BALANCE
09	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	150 1 2 9	1372 3 N	2	2 1	1
10	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	137 1	1339 3 N	-0-		1
11	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	141 1 1 9	1239 3 N	1	1 1	1
12	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	128 1	1054 2 N	-0-	1 1	-0-
01	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	117 1	1167 2 N	-0-		-0-
02	1334 N	1179	-0-	-155	-0-	116 1	1063 2 N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
09	450 N	185	-0-	-265	-0-	18 1	167 3 N	-0-		-0-
10	465 N	222	-0-	-243	-0-	21 1	201 3 N	-0-		-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	28 1	245 3 N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27 1	223 2 N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2 N	-0-		-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	24 1	225 2 N	-0-		-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	76 1 1 9	698 3 N	1	1 1	1
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	76 1	742 3 N	-0-		1
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	83 1	730 3 N	-0-		1
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	83 1	688 2 N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	69 1	684 2 N	-0-		-0-
02	783 N	737	-0-	-46	-0-	72 1	665 2 N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
09	2640 N	2385	-0-	-255	-0-	209 1 2 9	2174 3 N	2	3 1	1
10	2666 N	2093	-0-	-573	-0-	194 1	1899 3 N	-0-		1
11	2430 N	2066	-0-	-364	-0-	187 1 1 9	1878 3 N	1	1 1	1
12	2480 N	1759	-0-	-721	-0-	184 1	1575 2 N	-0-	1 1	-0-
01	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	159 1	1591 2 N	-0-		-0-
02	2001 N	1587	-0-	-414	-0-	156 1	1431 2 N	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
09	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	574 1	14861 3 Y	-0-		43
10	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	544 1	3921 3 Y	-0-		43
11	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	564 1 2 9	14981 3 Y	2	2 1	43
12	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			2	2 1	43
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			4	4 1	43
02	13427 X	11141	-0-	-2286	-0-	11097 2	44 9 Y	40		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 202	RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7181	- 7346	
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
09	2858 N	2170	-0-	-688	-0-	213 1	1954 3	N	3	2 1		1
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	200 1	1963 3	N	-0-			1
11	2460 X	1766	-0-	-694	-0-	180 1	1585 3	N	1	1 1		1
12	2542 X	1845	-0-	-697	-0-	199 1	1646 2	N	-0-	1 1		-0-
01	2542 X	1858	-0-	-684	-0-	169 1	1689 2	N	-0-			-0-
02	2088 X	1702	-0-	-386	-0-	167 1	1535 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4287	- 6115	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WEST RANCH				WELL #: 609	RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 3709	- 4344	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	N	-0-			-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	5 1	41 2	N	-0-			-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6898	- 7946	
09	3000 N	3043	-0-	43	43	234 1	2809 3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	228 1	845 3	Y	-0-			-0-
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	220 1	2742 3	Y	-0-			-0-
12	3100 X	493	-0-	-2607	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	1	1 1		-0-
02	2813 X	1957	-0-	-856	-0-	1956 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2716	- 4687	
09	1170 N	995	-0-	-175	-0-	98 1	897 3	N	-0-	1 1		-0-
10	1271 N	954	-0-	-317	-0-	88 1	866 3	N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	153 1	1344 3	N	1			1
12	1023 N	916	-0-	-107	-0-	99 1	817 2	N	-0-	1 1		-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	76 1	762 2	N	-0-			-0-
02	1276 N	817	-0-	-459	-0-	80 1	737 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 304	RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530	- 9061	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	N	-0-			-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	17 1	151 3	N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	18 1	148 2	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	15 1	154 2	N	-0-			-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	15 1	141 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID -> 199611	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3056	- 4229						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID -> 199613	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 5682	- 6592						
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61 1	1484 3	Y			-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61 1	439 3	Y			-0-				-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59 1	1473 3	Y			-0-				-0-
12	1612 N	265	-0-	-1347	-0-	265 2		Y			-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y			-0-				-0-
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y			-0-				-0-

ALLISON 2				WELL #: 1303	RRCID -> 199618	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 1934	- 2304						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y			-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y			-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y			-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y			-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	Y			-0-				-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8 1	72 2	Y			-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6010	RRCID -> 199629	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 2595	- 4274						
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41 1	372 3	N			-0-				-0-
10	682 N	399	-0-	-283	-0-	37 1	362 3	N			-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3	N			-0-				-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	31 1	256 2	N			-0-				-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	31 1	314 2	N			-0-				-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29 1	271 2	N			-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6014	RRCID -> 200347	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3862	- 4552						
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	69 1	637 3	N		5	1	1			175
						6 9									
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	72 1	702 3	N		12					187
						13 9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	75 1	659 3	N		10					197
						11 9									
12	744 N	539	-0-	-205	-0-	53 1	441 2	N		41	26	1			212
						45 9									
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	44 1	436 2	N		7	173	1			46
						8 9									
02	725 N	555	-0-	-170	-0-	52 1	473 2	N		27	18	1			55
						30 9									

WEST RANCH				WELL #: 2305	RRCID -> 201354	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 2101	- 4190						
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	35 1	317 3	N		-0-					-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	35 1	339 3	N		-0-					-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	35 1	308 3	N		-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	35 1	286 2	N		-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	31 1	313 2	N		-0-					-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	31 1	284 2	N		-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		1260 N	1048	-0-	-212	-0-	103	1	945	3	N	-0-
10		1209 N	1032	-0-	-177	-0-	96	1	936	3	N	-0-
11		1140 N	955	-0-	-185	-0-	97	1	857	3	N	1
							1	9				
12		1085 N	908	-0-	-177	-0-	98	1	810	2	N	-0-
01		1023 N	977	-0-	-46	-0-	89	1	888	2	N	-0-
02		928 N	894	-0-	-34	-0-	88	1	806	2	N	-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882												
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	N	-0-
							1	9				
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756												
09		510 N	464	-0-	-46	-0-	46	1	417	3	N	-0-
							1	9				
10		589 N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	3	N	-0-
11		510 N	446	-0-	-64	-0-	46	1	400	3	N	-0-
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	47	1	391	2	N	-0-
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	2	N	-0-
02		435 N	414	-0-	-21	-0-	41	1	373	2	N	-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356												
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-
11		210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	3	N	-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	13	1	122	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998												
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	30	1	265	3	N	-0-
12		372 N	286	-0-	-86	-0-	31	1	255	2	N	-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	2	N	-0-
02		290 N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994												
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

09		300 N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	15
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	15
11		300 N	172	-0-	-128	-0-	18	1	154	3	Y	15
12		248 N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	2	Y	15
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	15
*02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	24
							33	9				

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412												
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	3	N	1
							2	9				
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	3	N	1
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	1
							1	9				
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	N	156
							194	9				
01		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	110	1	1097	2	N	1
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	N	155
							171	9				

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684												
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	48	1	343	3	Y	-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	Y	-0-
12		1116 N	211	-0-	-905	-0-	211	2			Y	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
02		1131 N	789	-0-	-342	-0-	789	2			Y	-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538												
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	20
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	20
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	652	3	10	9	N	29
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	28
01		1054 N	732	-0-	-322	-0-	701	2	31	9	N	-0-
02		638 N	468	-0-	-170	-0-	437	2	31	9	N	28

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585												
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	3	Y	-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1263	3	Y	-0-
12		1271 N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			Y	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
02		1218 N	855	-0-	-363	-0-	855	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180												
09		930 N	855	-0-	-75	-0-	84	1	771	3	N	-0-
10		992 N	848	-0-	-144	-0-	79	1	769	3	N	-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	N	-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	94	1	779	2	N	-0-
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	811	2	N	-0-
02		870 N	830	-0-	-40	-0-	81	1	749	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
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
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 3	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34 1	125 3	Y	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	62	-0-	-403	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
02	348 N	250	-0-	-98	-0-	250 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14 1	131 3	N	-0-	7
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	14 1	136 3	N	-0-	7
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	14 1	122 3	N	-0-	7
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	14 1	115 2	N	-0-	7
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	12 1	119 2	N	-0-	7
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12 1	112 2	N	7	-0-
						8 9				

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	76 1	696 3	N	1 1 1	-0-
						1 9				
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64 1	624 3	N	-0-	-0-
11	930 N	589	-0-	-341	-0-	59 1	522 3	N	7	7
						8 9				
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	62 1	516 2	N	-0-	7
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	48 1	481 2	N	-0-	7
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	53 1	489 2	N	7	-0-
						8 9				

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150													
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		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													
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	26	1	235	3	N	-0-	
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-	
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-	
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-	
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-	
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	N	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534													
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-	
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-	
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-	
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	N	-0-	
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	2	N	-0-	
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064													
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	136	1	1248	3	N	2	
							2	9				1	
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	124	1	1210	3	N	-0-	
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	127	1	1117	3	N	1	
							1	9				1	
12	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	111	1	914	2	N	-0-	
01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	102	1	1013	2	N	-0-	
02	1218	N	1026	-0-	-192	-0-	101	1	925	2	N	-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142													
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	71	1	646	3	N	1	
							1	9				1	
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	68	1	669	3	N	-0-	
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	68	1	599	3	N	-0-	
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	71	1	588	2	N	-0-	
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	61	1	610	2	N	-0-	
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	61	1	564	2	N	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994
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	PROD	AMT	CODE	
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 3	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 2	N	-0-		-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382
09		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	100 1	920 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	98 1	955 3	Y	-0-		-0-
11		1050 N	918	-0-	-132	-0-	94 1	823 3	Y	1		1
							1 9					
12		1054 N	915	-0-	-139	-0-	99 1	816 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		1054 N	912	-0-	-142	-0-	83 1	829 2	Y	-0-		-0-
02		899 N	895	-0-	-4	-0-	88 1	807 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-		127
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-		127
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	7 1	57 3	N	-0-		127
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	54 2	N	-0-		127
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N	-0-		127
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	127		-0-
							140 9					

WEST RANCH				WELL #: 2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 - 4115
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	30 1	272 3	N	-0-		-0-
10		341 N	297	-0-	-44	-0-	28 1	269 3	N	-0-		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	N	-0-		-0-
12		310 N	220	-0-	-90	-0-	24 1	196 2	N	-0-		-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	22 1	220 2	N	-0-		-0-
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	22 1	200 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 - 6520
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	12 1	43 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		116 N	63	-0-	-53	-0-	63 2		Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 - 5376
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	54 1	493 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		651 N	558	-0-	-93	-0-	52 1	506 3	N	-0-		-0-
11		630 N	504	-0-	-126	-0-	51 1	453 3	N	-0-		-0-
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	53 1	437 2	N	-0-		-0-
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	46 1	463 2	N	-0-		-0-
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	46 1	425 2	N	-0-		-0-

P1NON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2192	-		4437					
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	3000 N	2552	-0-	-448	838	247	1	2262	3	N	39	1	1		110
10	3100 N	3655	-0-	555	1393	43	9	3254	3	N	63				173
11	4634 X	3241	-0-	-1393	-0-	69	9	2870	3	N	41	157	1		57
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	45	9	2379	2	N	121	14	1		164
01	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	288	1	2237	2	N	98	163	1		99
02	2436 X	1973	-0-	-463	-0-	133	9	1670	2	N	110	51	1		158
						224	1								
						108	9								
						182	1								
						121	9								
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 4996	PERF. 2746	-		4276					
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1		1
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	2	9	1174	3	N	-0-				1
11	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	120	1	1070	3	N	-0-				1
12	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	122	1	909	2	N	-0-	1	1		-0-
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	110	1	994	2	N	-0-				-0-
02	1160 N	1011	-0-	-149	-0-	100	1	912	2	N	-0-				-0-
						99	1								
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 6192	PERF. 4412	-		6126					
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	102	1	930	3	N	1	1	1		1
10	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1	9	985	3	N	-0-				1
11	1170 N	957	-0-	-213	-0-	101	1	859	3	N	-0-				1
12	1054 N	892	-0-	-162	-0-	98	1	796	2	N	-0-	1	1		-0-
01	1085 N	998	-0-	-87	-0-	96	1	907	2	N	-0-				-0-
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	91	1	810	2	N	-0-				-0-
						88	1								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 3446	-		4188					
09	570 N	189	-0-	-381	-0-	19	1	170	3	N	-0-				-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	N	-0-				-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	3	N	-0-				-0-
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	N	-0-				-0-
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	N	-0-				-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	4	1	34	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3038	-		4073					
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-				7
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-				7
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	N	-0-				7
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-				7
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-				7
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7				-0-
						8	9								
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 6157	-		7392					
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	-0-				-0-
11	750 N	421	-0-	-329	-0-	43	1	378	3	N	-0-				-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	2	N	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-				-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511															
09		1020 N	882	-0-	-138	-0-	87	1	795	3	N	-0-	1	1	-0-
10		1054 N	868	-0-	-186	-0-	80	1	788	3	N	-0-			-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	N	-0-			-0-
12		899 N	711	-0-	-188	-0-	77	1	634	2	N	-0-			-0-
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	69	1	690	2	N	-0-			-0-
02		812 N	693	-0-	-119	-0-	68	1	625	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047															
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2	1	1	1
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			1
11		2610 N	1481	-0-	-1129	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	1	1
12		1891 N	1371	-0-	-520	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
01		1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
02		1421 N	1244	-0-	-177	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110															
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	30	1	274	3	N	-0-			27
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-			27
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	N	-0-			27
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	2	N	-0-			27
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	2	N	-0-			27
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	27			-0-
							30	9							

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		930 N	891	-0-	-39	-0-	88 1	803 3	N	-0-	1 1	-0-
10		961 N	860	-0-	-101	-0-	80 1	780 3	N	-0-		-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	86 1	756 3	N	-0-		-0-
12		930 N	619	-0-	-311	-0-	67 1	552 2	N	-0-		-0-
01		868 N	733	-0-	-135	-0-	67 1	666 2	N	-0-		-0-
02		812 N	691	-0-	-121	-0-	68 1	623 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537												
09		2220 N	2016	-0-	-204	-0-	198 1	1816 3	N	2	2 1	1
							2 9					
10		2294 N	1949	-0-	-345	-0-	181 1	1768 3	N	-0-		1
11		1890 N	1795	-0-	-95	-0-	183 1	1611 3	N	1	1 1	1
							1 9					
12		2077 N	1506	-0-	-571	-0-	163 1	1343 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1953 N	1614	-0-	-339	-0-	147 1	1467 2	N	-0-		-0-
02		1740 N	1276	-0-	-464	-0-	125 1	1151 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274												
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	194 1	1780 3	N	3	3 1	1
							3 9					
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	171 1	1673 3	N	-0-		1
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	171 1	1506 3	N	1	1 1	1
							1 9					
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	146 1	1204 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	133 1	1324 2	N	-0-		-0-
*02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197 1	1812 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600												
09		480 N	271	-0-	-209	-0-	27 1	244 3	N	-0-		-0-
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	44 1	432 3	N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	382 3	N	-0-		-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 2	N	-0-		-0-
01		465 N	333	-0-	-132	-0-	30 1	303 2	N	-0-		-0-
02		406 N	305	-0-	-101	-0-	30 1	275 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872												
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	49 1	453 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		558 N	469	-0-	-89	-0-	43 1	426 3	N	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	44 1	388 3	N	-0-		-0-
12		527 N	300	-0-	-227	-0-	32 1	268 2	N	-0-		-0-
01		465 N	340	-0-	-125	-0-	31 1	309 2	N	-0-		-0-
02		406 N	288	-0-	-118	-0-	28 1	260 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		3010	RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 -	6325
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
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	117 1	1070 3	N	2		1 1		1
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103 1	1013 3	N	-0-				1
11	1950 N	971	-0-	-979	-0-	99 1	872 3	N	-0-				1
12	1240 N	828	-0-	-412	-0-	89 1	739 2	N	-0-		1 1		-0-
01	1116 N	792	-0-	-324	-0-	72 1	720 2	N	-0-				-0-
02	928 N	623	-0-	-305	-0-	61 1	562 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		801A	RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 -	6630
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	196 1	1968 3	Y	-0-				-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	233 1	2284 3	Y	-0-				-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	223 1	2162 3	Y	9		3 1		6
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	230 1	1954 2	Y	102		6 1		102
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	195 1	1949 2	Y	1		1 1		102
02	2262 N	1745	-0-	-517	-0-	160 1	1474 2	Y	101				1

ALLISON		WELL #:		2110	RRCID ->	215432	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434 -	4805
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 3	N	-0-				-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34 1	333 3	N	-0-				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28 1	242 3	N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 2	N	-0-				-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	30 1	297 2	N	-0-				-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2204	RRCID ->	215435	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3222 -	4562
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	162 3	Y	-0-				75
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29 1	106 3	Y	-0-				75
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-				75
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		Y	-0-				75
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				75
02	174 N	60	-0-	-114	-0-	60 2		Y	-0-				75

WEST RANCH		WELL #:		2210	RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036 -	4300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALLISON 2		WELL #:		1305	RRCID ->	215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	2500 -	2822
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60 1	553 3	Y	-0-				-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54 1	525 3	Y	-0-				-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	51 1	447 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	51 1	424 2	Y	-0-				-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	44 1	441 2	Y	-0-				-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	44 1	406 2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885	
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
09		1650 N	903	-0-	-747	-0-	89 1	814 3	N	-0-	1 1		-0-
10		992 N	849	-0-	-143	-0-	79 1	770 3	N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	101 1	891 3	N	1			1
							1 9						
12		930 N	790	-0-	-140	-0-	85 1	705 2	N	-0-	1 1		-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	77 1	766 2	N	-0-			-0-
02		957 N	736	-0-	-221	-0-	72 1	664 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5032	RRCID ->	216249	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	3734 - 4320	
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	N	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	9 1	80 3	N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2	N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-			-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927 - 5322	
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	43 1	1077 3	Y	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	43 1	312 3	Y	-0-			-0-
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41 1	1060 3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	142	-0-	-943	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02		1015 N	650	-0-	-365	-0-	650 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103	
09		420 N	122	-0-	-298	-0-	12 1	110 3	N	-0-			-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	91 1	892 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	893	-0-	-457	-0-	91 1	802 3	N	-0-			-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	90 1	745 2	N	-0-			-0-
01		992 N	866	-0-	-126	-0-	79 1	787 2	N	-0-			-0-
02		870 N	796	-0-	-74	-0-	78 1	718 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420	
09		360 N	50	-0-	-310	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
10		403 N	57	-0-	-346	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	6 1	55 3	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	63 1	627 2	N	-0-			-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	38 1	348 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970	
09		480 N	359	-0-	-121	-0-	35 1	324 3	N	-0-			-0-
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	43 1	421 3	N	-0-			-0-
11		450 N	342	-0-	-108	-0-	35 1	307 3	N	-0-			-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	36 1	295 2	N	-0-			-0-
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	31 1	306 2	N	-0-			-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	297 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
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	600 N	523	-0-	-77	-0-	51 1	471 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	49 1	485 3	N	-0-		-0-
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	49 1	428 3	N	-0-		-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	49 1	402 2	N	-0-		-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	40 1	399 2	N	-0-		-0-
02	464 N	385	-0-	-79	-0-	38 1	347 2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	182 1	2492 3	Y	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	181 1	670 3	Y	-0-		-0-
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	171 1	2426 3	Y	-0-		-0-
12	2697 N	370	-0-	-2327	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	1	1 1	-0-
02	2117 N	1567	-0-	-550	-0-	1566 2	1 9	Y	1		1

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	62 1	226 3	N	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	58 1	216 3	N	-0-		-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	50 1	187 3	N	-0-		-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	232 N	3	-0-	-229	-0-	3 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	22 1	81 3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20 1	76 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19 1	72 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
09	1590 N	1249	-0-	-341	-0-	123 1	1124 3	N	2	2 1	1
						2 9					
10	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	110 1	1080 3	N	-0-		1
11	1410 N	1080	-0-	-330	-0-	110 1	970 3	N	-0-		1
12	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	111 1	914 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	100 1	999 2	N	-0-		-0-
02	1044 N	941	-0-	-103	-0-	92 1	849 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2702	RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5622 - 5798		
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
09	10 N	9	-0-	-1	-0-		1	1	8	3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-		1	1	5	2	N	-0-		-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-		1	2			N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID ->	218477	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3698 - 3960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID ->	218568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5656 - 6060		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-		24	1	635	3	Y	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-		25	1	178	3	Y	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-		22	1	602	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	81	-0-	-539	-0-		81	2			Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-
02	609 N	361	-0-	-248	-0-		361	2			Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2112	RRCID ->	218608	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3721 - 5300		
09	270 N	223	-0-	-47	-0-		22	1	201	3	N	-0-		-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-		21	1	207	3	N	-0-		-0-
11	360 N	206	-0-	-154	-0-		21	1	185	3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-		21	1	171	2	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-		19	1	189	2	N	-0-		-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-		19	1	175	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4301	RRCID ->	218839	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7322 - 7905		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-		55	1	686	3	N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		70	1	259	3	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-		70	1	893	3	N	-0-		-0-
12	527 N	154	-0-	-373	-0-		154	2			N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-		-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3002	RRCID ->	219122	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5524 - 6552		
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-		177	1	1623	3	N	2	2 1	1
							2	9						
10	2108 N	1814	-0-	-294	-0-		168	1	1646	3	N	-0-		1
11	1980 N	1621	-0-	-359	-0-		165	1	1455	3	N	1	1 1	1
							1	9						
12	1860 N	1549	-0-	-311	-0-		167	1	1382	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-		147	1	1470	2	N	-0-		-0-
02	1566 N	1491	-0-	-75	-0-		146	1	1345	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 4832 - 5774		
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
09		510 N	471	-0-	-39	-0-	102 1	369 3	N	-0-				-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	104 1	385 3	N	-0-				-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	100 1	374 3	N	-0-				-0-
12		496 N	1	-0-	-495	-0-	1 2		N	-0-				-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
02		464 N	5	-0-	-459	-0-	5 2		N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF. 5606 - 7704				
09		49238 X	49238	-0-	-0-	-0-	2051 1	47187 3	N	-0-	34 1			17
10		16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	2054 1	13989 3	N	-0-				17
11		49278 X	49278	-0-	-0-	-0-	2003 1	47267 3	N	-0-	7 1			17
12		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373 2		N	-0-	12 1			5
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	13 15 1			3
*02		31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	31195 2	12 9	N	-0-	11			14

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6132 - 6200				
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	84 1	771 3	N	-0-	1 1 1			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	81 1	796 3	N	-0-				-0-
11		990 N	440	-0-	-550	-0-	45 1	395 3	N	-0-				-0-
12		899 N	214	-0-	-685	-0-	23 1	191 2	N	-0-				-0-
01		868 N	353	-0-	-515	-0-	32 1	321 2	N	-0-				-0-
02		435 N	338	-0-	-97	-0-	33 1	305 2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809				
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	133 1	1219 3	N	-0-	2 1 1			1
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	115 1	1125 3	N	-0-				1
11		1440 N	917	-0-	-523	-0-	94 1	823 3	N	-0-				1
12		1395 N	997	-0-	-398	-0-	108 1	889 2	N	-0-	1 1			-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	115 1	1152 2	N	-0-				-0-
*02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	110 1	1012 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557				
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	311 1	2850 3	N	-0-	4 2 1			2
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	274 1	2688 3	N	-0-				2
11		3540 X	2590	-0-	-950	-0-	264 1	2325 3	N	-0-	1 1 1			2
12		3658 X	2431	-0-	-1227	-0-	263 1	2168 2	N	-0-	2 1			-0-
01		3658 X	2520	-0-	-1138	-0-	229 1	2291 2	N	-0-				-0-
02		3074 X	2288	-0-	-786	-0-	225 1	2063 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686				
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	N	-0-				-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-				-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-				-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-				-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-				-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	3 1	10 3	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4970 - 5092	
09		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5167 3	7 9	N	6	4 1		3
10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3		N	-0-			3
11		4500 X	3760	-0-	-740	-0-	3759 3	1 9	N	1	2 1		2
12		4650 X	3846	-0-	-804	-0-	3846 2		N	-0-	2 1		-0-
01		4650 X	3946	-0-	-704	-0-	3946 2		N	-0-			-0-
02		4350 X	3623	-0-	-727	-0-	3623 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6594 - 6925	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 3	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 3	N	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	N	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 5056 - 5745	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	11 1	41 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	12 1	44 3	Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	13 1	48 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 4272 - 4766	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5299 - 7854	
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4260 - 5837	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326			
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
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	126 1	2392 3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	1045	-0-	-226	-0-	127 1	918 3	Y	-0-			-0-
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	116 1	2260 3	Y	-0-			-0-
12	2604 X	292	-0-	-2312	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	1	1 1		-0-
02	2436 X	1180	-0-	-1256	-0-	1179 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092			
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363			
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	45 1	414 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	50 1	493 3	N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	49 1	430 3	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50 1	415 2	N	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	47 1	470 2	N	-0-			-0-
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	41 1	374 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	18 1	160 3	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	16 1	131 2	N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	12 1	119 2	N	-0-			-0-
02	174 N	89	-0-	-85	-0-	9 1	80 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	67 1	615 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	66 1	643 3	N	-0-			-0-
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	58 1	508 3	N	-0-			-0-
12	713 N	341	-0-	-372	-0-	37 1	304 2	N	-0-			-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	56 1	554 2	N	-0-			-0-
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	53 1	490 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	36 1	328 3	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36 1	352 3	N	-0-			-0-
11	990 N	579	-0-	-411	-0-	59 1	520 3	N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	59 1	490 2	N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	36 1	364 2	N	-0-			-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63 1	577 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5890 - 7742	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	12 1	111 3	N		-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 3	N		-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12 1	104 3	N		-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	13 1	107 2	N		-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	N		-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N		-0-			-0-

NORTH PINON				WELL #: 2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300 - 5324	
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N		-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2701N	RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	N		-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	N		-0-			-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	31 1	270 3	N		-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N		-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	289 2	N		-0-			-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	28 1	261 2	N		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3011	RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y		-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	5 1	19 3	Y		-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4601	RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5649 - 9180	
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	111 1	2840 3	Y		-0-			-0-
10	1085 X	1007	-0-	-78	-0-	123 1	884 3	Y		-0-			-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	119 1	3146 3	Y		-0-			-0-
12	3038 X	463	-0-	-2575	-0-	463 2		Y		-0-			-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y		1	1 1		-0-
02	2581 X	1980	-0-	-601	-0-	1979 2	1 9	Y		1			1

WEST RANCH				WELL #: 5026	RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	83 1	2084 3	Y		-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	85 1	615 3	Y		-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	81 1	2084 3	Y		-0-			-0-
12	2232 N	321	-0-	-1911	-0-	321 2		Y		-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y		1	1 1		-0-
02	1943 N	1293	-0-	-650	-0-	1292 2	1 9	Y		1			1

WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718	
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	39 1	354 3	N		-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	33 1	319 3	N		-0-			-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	30 1	262 3	N		-0-			-0-
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	28 1	229 2	N		-0-			-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	24 1	235 2	N		-0-			-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	22 1	206 2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1	-0-
10	651 N	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	3	N	-0-			-0-
11	570 N	258	-0-	-312	-0-	26	1	232	3	N	-0-			-0-
12	496 N	46	-0-	-450	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454				
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	1	1	1	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-			-0-
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	63	1	555	3	N	-0-			-0-
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	63	1	518	2	N	-0-			-0-
01	682 N	555	-0-	-127	-0-	51	1	504	2	N	-0-			-0-
02	609 N	471	-0-	-138	-0-	46	1	425	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290 - 6790				
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	3	Y	2	2	1	1
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1677	3	Y	-0-			1
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	3	Y	1	1	1	1
12	2139 N	1228	-0-	-911	-0-	133	1	1095	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	177	1	1764	2	Y	-0-			-0-
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	175	1	1605	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3280 - 3996				
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	3	N	-0-			-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	36	1	301	2	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 3434 - 5108				
09	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	123	1	1130	3	N	2	2	1	1
10	1395 N	915	-0-	-480	-0-	85	1	830	3	N	-0-			1
11	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	105	1	924	3	N	-0-			1
12	1302 N	907	-0-	-395	-0-	98	1	809	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	-0-			-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3896 - 5372				
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	3	Y	-0-			-0-
10	1302 X	1178	-0-	-124	-0-	144	1	1034	3	Y	-0-			-0-
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	137	1	3148	3	Y	-0-			-0-
12	3224 X	488	-0-	-2736	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	3103 X	2014	-0-	-1089	-0-	2013	2	1	9	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-	21
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-	21
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-	21
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-	21
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	21	-0-
							23	9					
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	21	21
							23	9					

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330													
09		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	343	1	3143	3	N	4	2
							4	9					
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	300	1	2939	3	N	-0-	2
11		3750 X	2888	-0-	-862	-0-	295	1	2592	3	N	1	2
							1	9				1	1
12		3875 X	3197	-0-	-678	-0-	310	1	2555	2	N	302	122
							332	9					
01		3875 X	2904	-0-	-971	-0-	263	1	2629	2	N	11	127
							12	9					
02		3364 X	2718	-0-	-646	-0-	267	1	2451	2	N	-0-	10

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245													
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	50	1	455	3	N	1	-0-
							1	9				1	1
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	49	1	480	3	N	-0-	-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	47	1	415	3	N	-0-	-0-
12		527 N	450	-0-	-77	-0-	49	1	401	2	N	-0-	-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	41	1	408	2	N	-0-	-0-
02		435 N	398	-0-	-37	-0-	39	1	359	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444													
09		1890 N	1100	-0-	-790	-0-	108	1	990	3	N	2	1
							2	9				2	1
10		1333 N	1091	-0-	-242	-0-	101	1	990	3	N	-0-	1
11		1260 N	1002	-0-	-258	-0-	102	1	900	3	N	-0-	1
12		1147 N	850	-0-	-297	-0-	92	1	758	2	N	-0-	-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	99	1	988	2	N	-0-	-0-
02		957 N	946	-0-	-11	-0-	93	1	853	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238													
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	-0-	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-	-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	-0-	-0-
12		1364 N	202	-0-	-1162	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
02		1247 N	794	-0-	-453	-0-	794	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
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	BALANCE	
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	N	-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	64	1	583	3	N	2
						2	9				1
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	3	N	-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	61	1	535	3	N	70
						77	9				
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	65	1	537	2	N	29
						32	9				189
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	58	1	582	2	N	1
						1	9				4
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	N	182
						200	9				

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	3	N	4
						4	9				3
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	253	1	2475	3	N	-0-
11	3120 X	2292	-0-	-828	-0-	234	1	2057	3	N	1
						1	9				1
12	3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	225	1	1859	2	N	-0-
01	3224 X	2065	-0-	-1159	-0-	188	1	1877	2	N	-0-
02	2900 X	1869	-0-	-1031	-0-	182	1	1674	2	N	12
						13	9				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
09	510 N	387	-0-	-123	-0-	38	1	348	3	N	1
						1	9				1
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	3	N	-0-
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	34	1	303	3	N	-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	32	1	266	2	N	-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	N	-0-
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	28	1	261	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486			
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	3	Y	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-
12	1178 N	164	-0-	-1014	-0-	164	2			Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02	580 N	575	-0-	-5	-0-	575	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 3	N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	9 1	71 2	N	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 2	N	-0-		-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	8 1	72 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070												
09		840 N	783	-0-	-57	-0-	77 1	705 3	N	1	1 1	-0-
10		899 N	799	-0-	-100	-0-	74 1	725 3	N	-0-		-0-
11		840 N	698	-0-	-142	-0-	71 1	627 3	N	-0-		-0-
12		806 N	629	-0-	-177	-0-	68 1	561 2	N	-0-		-0-
01		806 N	650	-0-	-156	-0-	59 1	591 2	N	-0-		-0-
02		667 N	600	-0-	-67	-0-	59 1	541 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834												
09		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	109 1	2728 3	Y	-0-		-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	113 1	812 3	Y	-0-		-0-
11		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	106 1	2736 3	Y	-0-		-0-
12		2790 N	391	-0-	-2399	-0-	391 2		Y	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	1	1 1	-0-
02		2523 N	1654	-0-	-869	-0-	1654 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815												
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	75 1	619 3	N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	73 1	273 3	N	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	72 1	614 3	N	-0-		-0-
12		465 N	85	-0-	-380	-0-	85 2		N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02		435 N	338	-0-	-97	-0-	338 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000												
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	42 1	181 3	Y	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	46 1	172 3	Y	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	35 1	154 3	Y	-0-		-0-
12		217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940												
09		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	174 1	2449 3	Y	-0-		-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	185 1	687 3	Y	-0-		-0-
11		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	187 1	2723 3	Y	-0-		-0-
12		2697 N	321	-0-	-2376	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	1	1 1	-0-
02		2610 N	1430	-0-	-1180	-0-	1429 2	1 9	Y	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442		
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
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	30 1	277 3	N	-0-				-0-
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	28 1	270 3	N	-0-				-0-
11		330 N	272	-0-	-58	-0-	28 1	244 3	N	-0-				-0-
12		310 N	263	-0-	-47	-0-	28 1	235 2	N	-0-				-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	25 1	246 2	N	-0-				-0-
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	24 1	222 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346		
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	126 1	2741 3	Y	-0-				-0-
10		1240 X	1052	-0-	-188	-0-	128 1	924 3	Y	-0-				-0-
11		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	118 1	2548 3	Y	-0-				-0-
12		2976 X	388	-0-	-2588	-0-	388 2		Y	-0-				-0-
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	1	1 1			-0-
02		2784 X	1492	-0-	-1292	-0-	1491 2	1 9	Y	1				1

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790		
09		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	247 1	3202 3	Y	-0-				-0-
10		1333 X	1160	-0-	-173	-0-	246 1	914 3	Y	-0-				-0-
11		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	234 1	3406 3	Y	1	1 1			-0-
12		3565 X	531	-0-	-3034	-0-	531 2		Y	-0-				-0-
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	1	1 1			-0-
02		3074 X	2192	-0-	-882	-0-	2191 2	1 9	Y	1				1

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366		
09		3000 N	3121	-0-	121	121	115 1	3006 3	Y	-0-				-0-
10		1078 N	957	-0-	-121	-0-	117 1	840 3	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3101	-0-	101	101	111 1	2990 3	Y	-0-				-0-
12		2821 X	440	-0-	-2381	-0-	440 2		Y	-0-				-0-
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	1	1 1			-0-
02		2465 X	1839	-0-	-626	-0-	1839 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160		
09		3090 X	1080	-0-	-2010	-0-	106 1	973 3	N	1	1 1			1
10		3193 X	963	-0-	-2230	-0-	89 1	874 3	N	-0-				1
11		2130 X	581	-0-	-1549	-0-	59 1	522 3	N	-0-				-0-
12		2201 X	325	-0-	-1876	-0-	35 1	290 2	N	-0-				-0-
01		2201 X	1669	-0-	-532	-0-	152 1	1517 2	N	-0-				-0-
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	347 1	3191 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660		
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	52 1	474 3	N	-0-				-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	42 1	415 3	N	-0-				-0-
11		720 N	388	-0-	-332	-0-	40 1	348 3	N	-0-				-0-
12		558 N	329	-0-	-229	-0-	36 1	293 2	N	-0-				-0-
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	34 1	338 2	N	-0-				-0-
02		377 N	339	-0-	-38	-0-	33 1	306 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5143 - 5264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	3	N	2	2 1	1
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-		1
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1682	3	N	1	1 1	1
12	1364 N	565	-0-	-799	-0-	61	1	504	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	133	1	1326	2	N	-0-		-0-
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6638 - 7172			
09	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	160	1	1462	3	N	2	2 1	1
10	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	148	1	1446	3	N	-0-		1
11	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	145	1	1271	3	N	1	1 1	1
12	1674 N	1326	-0-	-348	-0-	143	1	1183	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	130	1	1298	2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1323	-0-	-40	-0-	130	1	1193	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6988 - 7150			
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	270	1	2478	3	N	2	2 1	1
10	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	228	1	2228	3	N	-0-		1
11	3060 X	1238	-0-	-1822	-0-	126	1	1111	3	N	1	1 1	1
12	3162 X	1148	-0-	-2014	-0-	124	1	1024	2	N	-0-	1 1	-0-
01	3162 X	1801	-0-	-1361	-0-	164	1	1637	2	N	-0-		-0-
02	2668 X	2455	-0-	-213	-0-	241	1	2214	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6112 - 6252			
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1707	3	Y	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-		-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	122	1	1663	3	Y	-0-		-0-
12	1736 N	277	-0-	-1459	-0-	277	2			Y	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
02	1450 N	1123	-0-	-327	-0-	1123	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916			
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2230	3	Y	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	597	3	Y	-0-		-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	141	1	2060	3	Y	-0-		-0-
12	2263 N	300	-0-	-1963	-0-	300	2			Y	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1 1	-0-
02	1943 N	1323	-0-	-620	-0-	1322	2	1	9	Y	1		1
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-		-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	11	1	102	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID -> 228887	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3240	- 3750				
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
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	153 1	1406 3		N	1	1 1		69
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136 1	1333 3		N	13			82
11	2220 N	1331	-0-	-889	-0-	136 1	1194 3		N	1	1 1		82
12	1612 N	1145	-0-	-467	-0-	123 1	1018 2		N	4	1 1		85
01	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	108 1	1081 2		N	13			98
02	1276 N	1154	-0-	-122	-0-	112 1	1032 2		N	9			107

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID -> 228888	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 6266	- 7050				
09	2880 N	2381	-0-	-499	-0-	234 1	2145 3		N	2	3 1		1
10	2883 N	2454	-0-	-429	-0-	227 1	2227 3		N	-0-			1
11	2580 N	2215	-0-	-365	-0-	226 1	1988 3		N	1	1 1		1
12	2449 N	2093	-0-	-356	-0-	226 1	1867 2		N	-0-	1 1		-0-
01	2449 N	2183	-0-	-266	-0-	199 1	1984 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1994	-0-	-152	-0-	196 1	1798 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID -> 229051	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5582	- 5800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9		N	3			3

LONGFELLOW STATE "C"				WELL #: 902	RRCID -> 229058	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 4180	- 6150				
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	80 1	733 3		N	31	1 1		30
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	81 1	793 3		N	-0-			30
11	1470 N	719	-0-	-751	-0-	73 1	646 3		N	-0-			30
12	868 N	720	-0-	-148	-0-	78 1	642 2		N	-0-			30
01	868 N	772	-0-	-96	-0-	67 1	672 2		N	30			-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	73 1	669 2		N	7			7

ALLISON				WELL #: 2007	RRCID -> 229059	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5400	- 5650				
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	128 1	1169 3		N	2	1 1		1
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	118 1	1155 3		N	-0-			1
11	2040 N	1110	-0-	-930	-0-	113 1	997 3		N	-0-			1
12	1333 N	1035	-0-	-298	-0-	112 1	923 2		N	-0-	1 1		-0-
01	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	100 1	1000 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1005	-0-	-68	-0-	99 1	906 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3407	RRCID ->	229060	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	4870 - 5525	
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
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-		-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3322	RRCID ->	229129	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	5145 - 6818	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	804	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	111	1	975	3	N	1		1
						1	9						
12	930 N	200	-0-	-730	-0-	22	1	178	2	N	-0-	1 1	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	N	-0-		-0-
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	97	1	887	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2705N	RRCID ->	229132	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6236 - 6290	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-		-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	3	N	-0-		-0-
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-		-0-
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	15	1	121	2	N	-0-		-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-		-0-
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	11	1	99	2	N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2125	RRCID ->	229180	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4500 - 4618	
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	35	1	320	3	N	-0-		-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-		-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	33	1	292	3	N	-0-		-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-		-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	30	1	298	2	N	-0-		-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	30	1	275	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4303	RRCID ->	229623	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7490 - 7875	
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	-0-		-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	156	1	2050	3	Y	-0-		-0-
12	2325 N	333	-0-	-1992	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1 1	-0-
02	2030 N	1401	-0-	-629	-0-	1400	2	1	9	Y	1		1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 501	RRCID ->	229632	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6232 - 7272	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1094	3	Y	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	361	3	Y	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	131	-0-	-954	-0-	131	2			Y	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
02	957 N	646	-0-	-311	-0-	646	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5095	RRCID -> 229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216	
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
09		510 N	452	-0-	-58	-0-	44 1	407 3	N	1	1 1			-0-
							1 9							
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	43 1	418 3	N	-0-				-0-
11		510 N	418	-0-	-92	-0-	43 1	375 3	N	-0-				-0-
12		465 N	395	-0-	-70	-0-	43 1	352 2	N	-0-				-0-
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	37 1	374 2	N	-0-				-0-
02		406 N	383	-0-	-23	-0-	38 1	345 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2704N	RRCID -> 229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120	-	6210	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	N	-0-				-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-				-0-
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	9 1	79 3	N	-0-				-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78 2	N	-0-				-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	78 2	N	-0-				-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	8 1	74 2	N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 3013	RRCID -> 230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750	-	6162	
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	95 1	1682 3	Y	-0-				-0-
10		744 N	663	-0-	-81	-0-	81 1	582 3	Y	-0-				-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	38 1	694 3	Y	-0-				-0-
12		1829 N	238	-0-	-1591	-0-	238 2		Y	-0-				-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
*02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3503	RRCID -> 230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480	-	7050	
09		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	284 1	2603 3	N	3	3 1			63
							3 9							
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	189 1	1847 3	N	-0-				63
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	222 1	1950 3	N	1	1 1			63
							1 9							
12		2976 N	2460	-0-	-516	-0-	266 1	2194 2	N	-0-	1 1			62
01		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	268 1	2670 2	N	40				102
							44 9							
*02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	257 1	2361 2	N	10				112
							11 9							

WEST RANCH				WELL #: 6045	RRCID -> 230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280	-	6628	
09		3000 N	3655	-0-	655	655	268 1	3384 3	Y	3	2 1			22
							3 9							
10		3100 N	2706	-0-	-394	261	265 1	2441 3	Y	-0-				22
11		3000 N	3740	-0-	740	1001	286 1	3453 3	Y	1	1 1			22
							1 9							
12		2694 X	1693	-0-	-1001	-0-	155 1	1538 2	Y	-0-	1 1			21
01		1643 X	144	-0-	-1499	-0-	13 1	131 2	Y	-0-				21
02		1421 X	1235	-0-	-186	-0-	15 1	1197 2	Y	21				-0-
							23 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		105 1	1905 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-		95 1	775 3	Y	-0-			-0-
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		90 1	1706 3	Y	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-		32 1	499 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	299	-0-	-104	-0-		27 1	272 2	Y	-0-			-0-
*02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		28 1	1201 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
09		240 N	230	-0-	-10	-0-		23 1	207 3	N	-0-			-0-
10		279 N	240	-0-	-39	-0-		22 1	218 3	N	-0-			-0-
11		300 N	203	-0-	-97	-0-		21 1	182 3	N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-		26 1	217 2	N	-0-			-0-
01		248 N	207	-0-	-41	-0-		19 1	188 2	N	-0-			-0-
02		203 N	171	-0-	-32	-0-		17 1	154 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
09		2405 N	2399	-0-	-6	-0-		236 1	2160 3	Y	3	2 1		1
								3 9						
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		211 1	2063 3	Y	-0-			1
11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		201 1	1765 3	Y	1	1 1		1
								1 9						
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		198 1	1631 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		172 1	1716 2	Y	-0-			-0-
02		1914 N	1685	-0-	-229	-0-		165 1	1520 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		242 1	2587 3	Y	2	2 1		1
								2 9						
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		231 1	1546 3	Y	-0-			1
11		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		230 1	2476 3	Y	1	1 1		1
								1 9						
12		1271 N	1193	-0-	-78	-0-		104 1	1089 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		1271 N	1063	-0-	-208	-0-		97 1	966 2	Y	-0-			-0-
*02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		97 1	1816 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
09		990 N	919	-0-	-71	-0-		90 1	829 3	N	-0-	1 1		-0-
10		1023 N	904	-0-	-119	-0-		84 1	820 3	N	-0-			-0-
11		840 N	839	-0-	-1	-0-		86 1	753 3	N	-0-			-0-
12		961 N	723	-0-	-238	-0-		78 1	645 2	N	-0-			-0-
01		899 N	784	-0-	-115	-0-		71 1	713 2	N	-0-			-0-
02		812 N	716	-0-	-96	-0-		70 1	646 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596	
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
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	50 1	1	1 1	-0-
						1 9			
10	620 N	515	-0-	-105	-0-	48 1	467 3	N	-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	50 1	436 3	N	-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	49 1	407 2	N	-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	41 1	413 2	N	-0-
02	464 N	360	-0-	-104	-0-	35 1	325 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425	
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	226 1	2386 3	N	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	190 1	706 3	N	-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	161 1	1795 3	N	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256 2	1 9	N	1

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366	
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	270 1	3355 3	Y	-0-
10	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	268 1	994 3	Y	-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	267 1	3405 3	Y	-0-
						1 9			
12	3689 X	521	-0-	-3168	-0-	521 2		Y	-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-
02	3219 X	2151	-0-	-1068	-0-	2150 2	1 9	Y	1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828	
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	179 1	1642 3	N	2
						2 9			1
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	149 1	1456 3	N	-0-
11	1500 N	1324	-0-	-176	-0-	135 1	1188 3	N	1
						1 9			1
12	1891 N	1326	-0-	-565	-0-	137 1	1134 2	N	50
						55 9			
01	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	114 1	1142 2	N	-0-
02	1276 N	1183	-0-	-93	-0-	116 1	1067 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	139 1	1364 3	Y	-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	136 1	526 3	Y	-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	133 1	1350 3	Y	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	Y	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	4 1	806 2	Y	1
						1 9			

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	16 1	65 3	Y	-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	14 1	52 3	Y	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	Y	-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657 - 4942
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	92 1	655 3	Y	-0-		-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	93 1	345 3	Y	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	84 1	620 3	Y	-0-		-0-
12		775 N	66	-0-	-709	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
02		667 N	291	-0-	-376	-0-	291 2		Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5790 - 6210
09		3000 N	3576	-0-	576	576	257 1	3319 3	Y	-0-		-0-
10		1792 N	1216	-0-	-576	-0-	258 1	958 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3568	-0-	568	568	248 1	3320 3	Y	-0-		-0-
12		2821 X	536	-0-	-2285	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	1	1 1	-0-
02		3045 X	2270	-0-	-775	-0-	2269 2	1 9	Y	1		1

ALLISON		WELL #:		2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	4914 - 6010
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	2 1	6 3	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
12		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3500 - 4290
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	87 1	798 3	N	-0-	1 1	-0-
10		992 N	857	-0-	-135	-0-	79 1	778 3	N	-0-		-0-
11		780 N	770	-0-	-10	-0-	79 1	691 3	N	-0-		-0-
12		930 N	739	-0-	-191	-0-	80 1	659 2	N	-0-		-0-
01		868 N	799	-0-	-69	-0-	73 1	726 2	N	-0-		-0-
02		754 N	743	-0-	-11	-0-	73 1	670 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786 - 8802
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	153 1	3466 3	Y	-0-		-0-
10		1705 X	1658	-0-	-47	-0-	194 1	1464 3	Y	-0-		-0-
11		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	193 1	4560 3	Y	2	1 1	1
12		3534 X	893	-0-	-2641	-0-	36 1	857 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		3534 X	346	-0-	-3188	-0-	31 1	314 2	Y	1	1 1	-0-
02		2929 X	2621	-0-	-308	-0-	33 1	2587 2	Y	1		1

LONGFELLOW FW		WELL #:		1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972 - 6230
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805 -	5600
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
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	26 1	236 3	N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	24 1	239 3	N	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	23 1	206 3	N	-0-			-0-
12		279 N	228	-0-	-51	-0-	25 1	203 2	N	-0-			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	21 1	212 2	N	-0-			-0-
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	21 1	189 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 -	4312
09		270 N	164	-0-	-106	-0-	16 1	148 3	N	-0-			-0-
10		248 N	139	-0-	-109	-0-	13 1	126 3	N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	257 3	N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	154 2	N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	N	-0-			-0-
02		290 N	186	-0-	-104	-0-	18 1	168 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 -	8222
09		1440 N	1219	-0-	-221	-0-	120 1	1097 3	N	2	2 1		1
							2 9						
10		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	116 1	1140 3	N	-0-			1
11		1440 N	1077	-0-	-363	-0-	110 1	967 3	N	-0-			1
12		1271 N	1035	-0-	-236	-0-	112 1	923 2	N	-0-	1 1		-0-
01		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	99 1	992 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	997	-0-	-47	-0-	98 1	899 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4076 -	6700
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	158 1	1447 3	Y	5	2 1		167
							6 9						
10		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	146 1	1430 3	Y	15			182
							17 9						
11		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	146 1	1284 3	Y	16	1 1		197
							18 9						
12		1612 N	1398	-0-	-214	-0-	147 1	1212 2	Y	35	183 1		49
							39 9						
01		1581 N	1409	-0-	-172	-0-	127 1	1268 2	Y	13	6 1		56
							14 9						
02		1392 N	1309	-0-	-83	-0-	125 1	1152 2	Y	29	16 1		68
							32 9						

WEST RANCH		WELL #:		7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4740 -	5422
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6860 - 7814	
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
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	414	1	3789	3	N	5	4 1	2
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	394	1	3860	3	N	-0-		2
11	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	333	1	2925	3	N	2	2 1	2
12	4340 X	2972	-0-	-1368	-0-	321	1	2651	2	N	-0-	2 1	-0-
01	4340 X	3218	-0-	-1122	-0-	293	1	2925	2	N	-0-		-0-
02	4060 X	2606	-0-	-1454	-0-	256	1	2350	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3409	RRCID ->	234722	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	5960 - 7004	
09	2723 N	2677	-0-	-46	-0-	259	1	2374	3	N	40	2 1	140
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	191	1	1871	3	N	20		160
11	2910 X	1588	-0-	-1322	-0-	161	1	1416	3	N	10	1 1	169
12	3007 X	1468	-0-	-1539	-0-	159	1	1309	2	N	-0-	1 1	168
01	3007 X	1474	-0-	-1533	-0-	132	1	1318	2	N	22	2 1	188
02	2581 X	1472	-0-	-1109	-0-	144	1	1324	2	N	4	2 1	190

WEST RANCH				WELL #: 7043	RRCID ->	234724	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4518 - 4628	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	N	1	1 1	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	3	N	-0-		-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	62	1	508	2	N	42		42
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-		42
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	51	1	466	2	N	42		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8020	RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-		-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	29	1	258	3	N	-0-		-0-
12	496 N	323	-0-	-173	-0-	33	1	276	2	N	13		13
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	28	1	276	2	N	13		-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	26	1	238	2	N	13		13

WEST RANCH				WELL #: 7011	RRCID ->	234740	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474	
09	3000 N	2574	-0-	-426	1075	253	1	2319	3	N	2	2 1	1
10	3100 N	2353	-0-	-747	328	218	1	2135	3	N	-0-		1
11	2850 X	1992	-0-	-858	-0-	203	1	1788	3	N	1	1 1	1
12	2945 X	1752	-0-	-1193	-0-	189	1	1557	2	N	5	1 1	5
01	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	168	1	1680	2	N	-0-		5
02	2494 X	1729	-0-	-765	-0-	170	1	1559	2	N	-0-		5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		7024	RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 -	3939
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		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-		
11	390 N	124	-0-	-266	-0-	13	1	111	3	N	-0-		
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	17	1	140	2	N	27		
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	30	9	15	1	N	-0-	27	
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	27	-0-	
						30	9						

WEST RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 -	4243
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	159	1	1457	3	N	2	2	1
						2	9						
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	3	N	-0-	1	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1
						1	9						
12	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	116	1	956	2	N	117	1	1
						129	9					117	
01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	106	1	1059	2	N	20	137	
						22	9						
02	1218 N	404	-0-	-814	-0-	40	1	364	2	N	-0-	137	

WEST RANCH		WELL #:		5052	RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 -	4292
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	56	1	512	3	N	1	1	1
						1	9					-0-	
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	53	1	520	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	509	-0-	-151	-0-	52	1	457	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	56	1	462	2	N	-0-	-0-	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	50	1	495	2	N	-0-	-0-	
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	47	1	435	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5081	RRCID ->	234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 -	4220
09	1080 N	928	-0-	-152	-0-	91	1	837	3	N	-0-	1	1
10	1054 N	882	-0-	-172	-0-	82	1	800	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	83	1	733	3	N	-0-	-0-	
12	961 N	513	-0-	-448	-0-	55	1	458	2	N	-0-	-0-	
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	N	-0-	-0-	
02	783 N	748	-0-	-35	-0-	73	1	675	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5087	RRCID ->	234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 -	4240
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	N	-0-	10	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-	10	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-	10	
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	2	N	-0-	10	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	-0-	10	
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-	10	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860		
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
09		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	543 1	4973 3	N	6	5 1	3
10		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	7 9	506 1	N	-0-		3
11		5100 X	4329	-0-	-771	-0-	442 1	442 1	N	2	2 1	3
12		5487 X	3942	-0-	-1545	-0-	2 9	426 1	N	-0-	3 1	-0-
01		5487 X	4412	-0-	-1075	-0-	402 1	4010 2	N	-0-		-0-
02		5133 X	3889	-0-	-1244	-0-	382 1	3507 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992		
09		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	491 1	5016 3	Y	-0-		1
10		2790 X	2488	-0-	-302	-0-	528 1	1960 3	Y	-0-		1
11		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	515 1	5452 3	Y	1	1 1	1
12		5704 X	788	-0-	-4916	-0-	1 9	787 2	Y	1	1 1	1
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	99 1	820 2	N	-0-	1 1	-0-
02		5771 X	3108	-0-	-2663	-0-	3107 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #:		2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345		
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	120 1	1100 3	N	2	1 1	46
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	2 9	106 1	N	-0-		46
11		1830 N	996	-0-	-834	-0-	102 1	894 3	N	-0-		46
12		1271 N	919	-0-	-352	-0-	99 1	820 2	N	-0-	1 1	45
01		1147 N	993	-0-	-154	-0-	90 1	903 2	N	-0-		45
*02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	95 1	876 2	N	-0-		45

WEST RANCH		WELL #:		3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564		
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	159 1	1456 3	N	2	2 1	1
10		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	2 9	146 1	N	-0-		1
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	143 1	1260 3	N	1	1 1	1
12		1674 N	1354	-0-	-320	-0-	1 9	146 1	N	-0-	1 1	-0-
01		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	129 1	1287 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1306	-0-	-57	-0-	128 1	1178 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110													
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	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	11130 X	9128	-0-	-2002	-0-	1991	1	7136	3	Y	1	1	3
10	10447 X	9387	-0-	-1060	-0-	1992	1	7395	3	Y	-0-		3
11	10110 X	8873	-0-	-1237	-0-	1890	1	6979	3	Y	4	4	3
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	4	4	3
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	7	8	2
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	5		7
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236													
09	5070 X	4410	-0-	-660	-0-	433	1	3971	3	N	5	6	2
10	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	422	1	4135	3	N	-0-		2
11	5100 X	4128	-0-	-972	-0-	421	1	3705	3	N	2	2	2
12	5270 X	3983	-0-	-1287	-0-	430	1	3553	2	N	-0-	2	-0-
01	4650 X	4067	-0-	-583	-0-	370	1	3697	2	N	-0-		-0-
02	4263 X	3919	-0-	-344	-0-	385	1	3534	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672													
09	3690 X	3201	-0-	-489	-0-	315	1	2882	3	N	4	4	2
10	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	315	1	3080	3	N	-0-		2
11	3690 X	2973	-0-	-717	-0-	303	1	2669	3	N	1	1	2
12	3751 X	2805	-0-	-946	-0-	303	1	2502	2	N	-0-	2	-0-
01	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	275	1	2749	2	N	-0-		-0-
02	3190 X	2733	-0-	-457	-0-	268	1	2465	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850													
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	3	N	2	1	1
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1270	3	N	-0-		1
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	3	N	1	1	1
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	839	2	N	-0-	1	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	N	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-		-0-
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352													
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	284	1	2598	3	N	6	59	2
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	279	1	2731	3	N	-0-		2
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	282	1	2480	3	N	2	1	3
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	-0-	3	-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	265	1	2650	2	N	-0-		-0-
*02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	250	1	2292	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946				
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	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	286	1	3371	3	Y	1	1	1
10	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	284	1	1444	3	Y	-0-		1
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	3	Y	1	1	1
12	3193 X	993	-0-	-2200	-0-	60	1	933	2	Y	-0-	1	1
01	3193 X	609	-0-	-2584	-0-	55	1	553	2	Y	1	1	-0-
02	2755 X	2390	-0-	-365	-0-	55	1	2334	2	Y	1		1

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920				
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	162	1	1482	3	N	3	2	1
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	3	N	-0-		1
11	1620 N	776	-0-	-844	-0-	79	1	696	3	N	1	1	1
12	1674 N	709	-0-	-965	-0-	77	1	632	2	N	-0-	1	1
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	70	1	697	2	N	-0-		-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860				
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-		-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	N	-0-		-0-
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	11	1	102	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930				
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	246	1	2254	3	N	3	2	1
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	297	1	2910	3	N	-0-		1
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	303	1	2666	3	N	2	1	1
12	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	267	1	2205	2	N	-0-	2	1
01	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	237	1	2370	2	N	-0-		-0-
02	2987 X	2152	-0-	-835	-0-	211	1	1941	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 - 8830
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
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1799	3	N	2	1
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	177	1	1730	3	N	-0-	1
11	2700 N	1622	-0-	-1078	-0-	165	1	1456	3	N	1	1
12	2077 N	1518	-0-	-559	-0-	164	1	1354	2	N	-0-	1
01	1922 N	1527	-0-	-395	-0-	139	1	1388	2	N	-0-	-0-
02	1566 N	1397	-0-	-169	-0-	137	1	1260	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 - 7282
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	334	1	3063	3	N	4	2
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	305	1	2990	3	N	-0-	2
11	4350 X	2880	-0-	-1470	-0-	294	1	2585	3	N	1	1
12	4495 X	2708	-0-	-1787	-0-	293	1	2415	2	N	-0-	2
01	4495 X	2758	-0-	-1737	-0-	251	1	2507	2	N	-0-	-0-
02	3277 X	2184	-0-	-1093	-0-	214	1	1970	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 - 7684
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	673	1	8768	3	Y	-0-	1
10	3317 X	3159	-0-	-158	-0-	670	1	2489	3	Y	-0-	1
11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	674	1	9081	3	Y	1	1
12	4433 X	1665	-0-	-2768	-0-	1664	2	1	9	Y	1	1
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-	-	1	2	Y	2	1
*02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	2	2	9	Y	2	2

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3824 - 5834
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1114	3	N	2	1
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	-0-	1
11	1410 N	864	-0-	-546	-0-	88	1	776	3	N	-0-	1
12	1271 N	821	-0-	-450	-0-	89	1	732	2	N	-0-	1
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	78	1	779	2	N	-0-	-0-
02	841 N	807	-0-	-34	-0-	79	1	728	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 - 5584
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	6700 - 7296
09	1080 N	949	-0-	-131	-0-	93	1	856	3	N	-0-	1
10	1457 N	997	-0-	-460	-0-	92	1	905	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	80	1	701	3	N	-0-	-0-
12	992 N	836	-0-	-156	-0-	90	1	746	2	N	-0-	-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	82	1	818	2	N	-0-	-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	91	1	840	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388				
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	
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	435	1	5562	3	Y	-0-	1
10	2170 X	2074	-0-	-96	-0-	440	1	1634	3	Y	-0-	1
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	3	Y	1	1 1
12	6014 X	850	-0-	-5164	-0-	849	2	1	9	Y	1	1 1
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	1	1	1	2	Y	1	2 1
02	5278 X	3706	-0-	-1572	-0-	3704	2	2	9	Y	2	2

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710				
09	4200 X	3721	-0-	-479	-0-	366	1	3349	3	N	5	5 1
10	4433 X	3683	-0-	-750	-0-	341	1	3342	3	N	-0-	2
11	4290 X	3314	-0-	-976	-0-	338	1	2975	3	N	1	1 1
12	4433 X	3183	-0-	-1250	-0-	344	1	2839	2	N	-0-	2 1
01	4247 X	3276	-0-	-971	-0-	298	1	2978	2	N	-0-	-0-
02	3596 X	3028	-0-	-568	-0-	297	1	2731	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860				
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	Y	-0-	-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	3	Y	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	Y	-0-	-0-
12	713 N	60	-0-	-653	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
02	522 N	330	-0-	-192	-0-	330	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064				
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	N	-0-	-0-
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	2	N	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-	-0-
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	19	1	176	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050				
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454				
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	N	2	2 1
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1600	3	N	-0-	1
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	150	1	1317	3	N	1	1 1
12	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	154	1	1268	2	N	60	1 1
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	136	1	1356	2	N	14	74
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	136	1	1249	2	N	56	22 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 - 7360	
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
09		674 N	674	-0-	-0-	66	1	608	3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	54	1	529	3	N	-0-		-0-
11		930 N	486	-0-	-444	50	1	436	3	N	-0-		-0-
12		682 N	459	-0-	-223	50	1	409	2	N	-0-		-0-
01		589 N	463	-0-	-126	42	1	421	2	N	-0-		-0-
02		464 N	425	-0-	-39	42	1	383	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 - 6190	
09		1718 N	1718	-0-	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-		-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-		-0-
11		2819 N	2819	-0-	-0-	97	1	2722	3	Y	-0-		-0-
12		744 N	287	-0-	-457	287	2			Y	-0-		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713					Y	1	1 1	-0-
*02		1429 N	1429	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #:		3108	RRCID ->	237766	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6602 - 6834	
09		1260 N	1079	-0-	-181	106	1	972	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10		1302 N	1099	-0-	-203	102	1	997	3	N	-0-		1
11		1230 N	979	-0-	-251	100	1	879	3	N	-0-		1
12		1116 N	943	-0-	-173	102	1	841	2	N	-0-	1 1	-0-
01		1085 N	971	-0-	-114	88	1	883	2	N	-0-		-0-
02		957 N	888	-0-	-69	87	1	801	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416	
09		202 N	202	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-		12
10		187 N	187	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-		12
11		210 N	171	-0-	-39	17	1	154	3	N	-0-		12
12		217 N	176	-0-	-41	19	1	157	2	N	-0-		12
01		187 N	187	-0-	-0-	16	1	158	2	N	12		-0-
						13	9						
*02		188 N	188	-0-	-0-	17	1	158	2	N	12		12
						13	9						

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
09		960 N	880	-0-	-80	87	1	793	3	N	-0-	1 1	-0-
10		961 N	831	-0-	-130	77	1	754	3	N	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	82	1	718	3	N	-0-		-0-
12		899 N	541	-0-	-358	58	1	483	2	N	-0-		-0-
01		837 N	644	-0-	-193	59	1	585	2	N	-0-		-0-
02		783 N	611	-0-	-172	60	1	551	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685	
09		1649 N	1649	-0-	-0-	162	1	1485	3	N	2	1 1	1
						2	9						
10		1567 N	1567	-0-	-0-	145	1	1422	3	N	-0-		1
11		1770 N	1496	-0-	-274	153	1	1342	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12		1705 N	1219	-0-	-486	132	1	1087	2	N	-0-	1 1	-0-
01		1581 N	1305	-0-	-276	119	1	1186	2	N	-0-		-0-
02		1450 N	1172	-0-	-278	115	1	1057	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 206	RRCID -> 237858	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 7204	- 8560			
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	
09		109 N	109	-0-	-0-	11 1	98 3	N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	10 1	97 3	N	-0-			-0-
11		270 N	107	-0-	-163	11 1	96 3	N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21	11 1	92 2	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	9 1	91 2	N	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31	8 1	77 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3117	RRCID -> 237862	COMPL. DATE 11/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6672	- 7336			
09		2490 N	2197	-0-	-293	216 1	1978 3	N	3	3 1		1
						3 9						
10		2635 N	2256	-0-	-379	209 1	2047 3	N	-0-			1
11		2490 N	2022	-0-	-468	206 1	1815 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12		2263 N	1952	-0-	-311	211 1	1741 2	N	-0-	1 1		-0-
01		2263 N	2025	-0-	-238	184 1	1841 2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1866	-0-	-77	183 1	1683 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3219	RRCID -> 237925	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7164	- 8042			
09		1182 N	1182	-0-	-0-	116 1	1065 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10		1270 N	1270	-0-	-0-	118 1	1152 3	N	-0-			1
11		1080 N	1041	-0-	-39	106 1	935 3	N	-0-			1
12		1209 N	997	-0-	-212	108 1	889 2	N	-0-	1 1		-0-
01		1271 N	1012	-0-	-259	92 1	920 2	N	-0-			-0-
02		1015 N	988	-0-	-27	97 1	891 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4040	RRCID -> 237926	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5480	- 6950			
09		2504 N	2046	-0-	-458	201 1	1845 3	N	-0-			44
10		1628 N	1628	-0-	-0-	151 1	1477 3	N	-0-			44
11		2580 X	1522	-0-	-1058	155 1	1360 3	N	6	3 1		47
						7 9						
12		2666 X	1299	-0-	-1367	140 1	1158 2	N	1	4 1		44
						1 9						
01		2666 X	1376	-0-	-1290	125 1	1251 2	N	-0-	44 1		-0-
02		1972 X	1237	-0-	-735	117 1	1072 2	N	44			44
						48 9						

WEST RANCH				WELL #: 6065	RRCID -> 237927	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4846	- 5168			
09		30 N	13	-0-	-17	1 1	12 3	N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	2 1	15 3	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	2 1	15 2	N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	1 1	12 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2005	RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	95 1	867 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	85 1	834 3	N	-0-		-0-
11		1560 N	788	-0-	-772	-0-	80 1	708 3	N	-0-		-0-
12		992 N	736	-0-	-256	-0-	80 1	656 2	N	-0-		-0-
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	71 1	705 2	N	-0-		-0-
*02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	75 1	686 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7012	RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	189 1	1729 3	N	2	2 1	1
							2 9					
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	145 1	1415 3	N	-0-		1
11		2550 N	1252	-0-	-1298	-0-	128 1	1123 3	N	1	1 1	1
							1 9					
12		1984 N	870	-0-	-1114	-0-	93 1	768 2	N	8	1 1	8
							9 9					
01		1550 N	753	-0-	-797	-0-	68 1	676 2	N	8		-0-
							9 9					
02		1218 N	753	-0-	-465	-0-	73 1	671 2	N	8		8
							9 9					

WEST RANCH		WELL #:		7027	RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	61 1	559 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	49 1	475 3	N	-0-		-0-
11		840 N	590	-0-	-250	-0-	60 1	530 3	N	-0-		-0-
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	57 1	469 2	N	3		3
							3 9					
01		527 N	441	-0-	-86	-0-	40 1	398 2	N	3		-0-
							3 9					
02		580 N	509	-0-	-71	-0-	50 1	456 2	N	3		3
							3 9					

WEST RANCH		WELL #:		3220	RRCID ->	237941	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6508 - 7134
09		900 N	824	-0-	-76	-0-	81 1	743 3	N	-0-	1 1	-0-
10		961 N	834	-0-	-127	-0-	77 1	757 3	N	-0-		-0-
11		900 N	757	-0-	-143	-0-	77 1	680 3	N	-0-		-0-
12		837 N	714	-0-	-123	-0-	77 1	637 2	N	-0-		-0-
01		837 N	663	-0-	-174	-0-	60 1	603 2	N	-0-		-0-
02		725 N	569	-0-	-156	-0-	56 1	513 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7029	RRCID ->	237942	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	4694 - 5318
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	26 1	241 3	N	-0-		-0-
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	25 1	240 3	N	-0-		-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	24 1	213 3	N	21	178 1	61
							23 9					
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	24 1	199 2	N	53	26 1	88
							58 9					
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	21 1	207 2	N	35	7 1	116
							39 9					
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	190 2	N	65	32 1	149
							72 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 5860 - 7172				
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
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	22	1	194	3	N	-0-			-0-
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	18	1	177	2	N	-0-			-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5872				
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	606	-0-	-564	-0-	62	1	544	3	N	-0-			-0-
12	713 N	577	-0-	-136	-0-	62	1	515	2	N	-0-			-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	58	1	580	2	N	-0-			-0-
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	55	1	509	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166				
09	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1	1
10	1674 N	1275	-0-	-399	-0-	118	1	1157	3	N	-0-			1
11	1590 N	1175	-0-	-415	-0-	120	1	1055	3	N	-0-			1
12	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	112	1	924	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	111	1	1104	2	N	-0-			-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 4960 - 9090				
09	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	267	1	6891	3	Y	-0-			1
10	2449 X	2220	-0-	-229	-0-	271	1	1949	3	Y	-0-			1
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	3	Y	1	1	1	1
12	6975 X	1076	-0-	-5899	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	2	1	-0-
02	6119 X	4145	-0-	-1974	-0-	4143	2	2	9	Y	2			2

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5820 - 8010				
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	338	1	3101	3	N	4	3	1	2
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	255	1	2495	3	N	-0-			2
11	3510 X	2316	-0-	-1194	-0-	236	1	2080	3	N	-0-	1	1	1
12	3627 X	2228	-0-	-1399	-0-	241	1	1987	2	N	-0-	1	1	-0-
01	3627 X	2304	-0-	-1323	-0-	210	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3335 X	2142	-0-	-1193	-0-	210	1	1932	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7650 - 8102				
09	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	753	1	6901	3	N	8	6	1	4
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	679	1	6647	3	N	-0-			4
11	8280 X	6389	-0-	-1891	-0-	652	1	5734	3	N	3	3	1	4
12	8556 X	6098	-0-	-2458	-0-	659	1	5439	2	N	-0-	4	1	-0-
01	8556 X	6264	-0-	-2292	-0-	570	1	5694	2	N	-0-			-0-
02	7395 X	5763	-0-	-1632	-0-	566	1	5197	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500		
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
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	77 1	435 3	Y	-0-		28
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	75 1	280 3	Y	-0-		28
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	74 1	430 3	Y	-0-		28
12		527 N	49	-0-	-478	-0-	49 2		Y	-0-		28
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	18 1	10
02		493 N	144	-0-	-349	-0-	143 2	1 9	Y	1		29

WEST RANCH				WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280		
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	104 1	1259 3	N	-0-		-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	104 1	387 3	N	-0-		-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	97 1	1222 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	190	-0-	-1174	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02		1276 N	792	-0-	-484	-0-	792 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347		
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		2
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	73 1	728 2	N	-0-		2
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	61 1	557 2	N	2		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350		
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	131 1	1199 3	N	2	1 1	1
							2 9					
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	122 1	1199 3	N	-0-		1
11		1560 N	1177	-0-	-383	-0-	120 1	1057 3	N	-0-		1
12		1364 N	841	-0-	-523	-0-	91 1	750 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1333 N	770	-0-	-563	-0-	70 1	700 2	N	-0-		-0-
02		1131 N	1099	-0-	-32	-0-	108 1	991 2	N	-0-		-0-

ALLISON 4				WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590		
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	67 1	720 3	Y	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	67 1	249 3	Y	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	62 1	695 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	103	-0-	-703	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02		696 N	418	-0-	-278	-0-	418 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170		
09		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	247 1	6451 3	Y	-0-		1
10		2325 X	2084	-0-	-241	-0-	254 1	1830 3	Y	-0-		1
11		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	232 1	6220 3	Y	-0-	1 1	-0-
12		6603 X	956	-0-	-5647	-0-	954 2	2 9	Y	2	1 1	1
01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	1	2 1	-0-
02		5655 X	4167	-0-	-1488	-0-	4165 2	2 9	Y	2		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2320	RRCID -> 238772		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	5674 - 8860	
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
09		4213 X	4213	-0-	-0-	291 1	3922 3	Y		-0-			-0-
10		1488 X	1332	-0-	-156	283 1	1049 3	Y		-0-			-0-
11		3606 X	3606	-0-	-0-	241 1	3364 3	Y		1	1 1		-0-
12		4030 X	611	-0-	-3419	1 9			Y				-0-
01		4030 X	-0-	-0-	-4030	611 2			Y	1	1 1		-0-
02		3625 X	2461	-0-	-1164	-0-	2460 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID -> 238776		COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 - 7210	
09		6480 X	5777	-0-	-703	568 1	5202 3	N		6	7 1		3
10		6696 X	5619	-0-	-1077	7 9	521 1	N		-0-			3
11		6480 X	5378	-0-	-1102	549 1	4827 3	N		2	2 1		3
12		6541 X	4718	-0-	-1823	2 9	510 1	N		-0-	3 1		-0-
01		5983 X	5157	-0-	-826	470 1	4687 2	N		-0-			-0-
02		5597 X	4773	-0-	-824	469 1	4304 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID -> 238780		COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093	
09		1621 N	1621	-0-	-0-	159 1	1460 3	N		2	2 1		1
10		1606 N	1606	-0-	-0-	2 9	149 1	N		-0-			1
11		1830 N	1432	-0-	-398	146 1	1285 3	N		1	1 1		1
12		1674 N	1354	-0-	-320	1 9	146 1	N		-0-	1 1		-0-
01		1612 N	1504	-0-	-108	137 1	1367 2	N		-0-			-0-
*02		1463 N	1463	-0-	-0-	144 1	1319 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		703	RRCID -> 239059		COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	3 1	26 2	N		-0-			-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	3 1	26 2	N		-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		2416	RRCID -> 239061		COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 - 6290	
09		4046 X	4046	-0-	-0-	274 1	3772 3	Y		-0-			-0-
10		1457 X	1248	-0-	-209	265 1	983 3	Y		-0-			-0-
11		3797 X	3797	-0-	-0-	254 1	3542 3	Y		1	1 1		-0-
12		4185 X	518	-0-	-3667	1 9	518 2	Y		-0-			-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185			Y		1	1 1		-0-
02		2610 X	2296	-0-	-314	-0-	2295 2	1 9	Y	1			1

WEST RANCH		WELL #:		6068	RRCID -> 239066		COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 - 5950	
09		1161 N	1161	-0-	-0-	89 1	1072 3	Y		-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	87 1	324 3	Y		-0-			-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0-	86 1	1081 3	Y		-0-			-0-
12		1209 N	186	-0-	-1023	186 2		Y		-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403			Y		-0-			-0-
02		1102 N	781	-0-	-321	-0-	781 2	Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070
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
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		34	1	307	3	N	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		32	1	310	3	N	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-		31	1	272	3	N	-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-		32	1	265	2	N	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-		30	1	297	2	N	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-		28	1	256	2	N	-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-		678	1	9612	3	Y	-0-
10	3534 X	3204	-0-	-330	-0-		680	1	2524	3	Y	-0-
11	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-		644	1	9470	3	Y	1
							1	9				1
12	6324 X	1540	-0-	-4784	-0-		1539	2	1	9	Y	1
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						Y	3
02	5510 X	4851	-0-	-659	-0-		4850	2	1	9	Y	1

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-		89	1	818	3	N	1
							1	9				1
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-		60	1	588	3	N	-0-
11	720 N	549	-0-	-171	-0-		56	1	493	3	N	-0-
12	930 N	565	-0-	-365	-0-		61	1	501	2	N	3
							3	9				
01	651 N	592	-0-	-59	-0-		54	1	535	2	N	3
							3	9				
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-		59	1	544	2	N	3
							3	9				

WEST RANCH				WELL #: 8030	RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		15	1	136	3	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		11	1	104	3	N	-0-
11	330 N	96	-0-	-234	-0-		10	1	86	3	N	-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-		9	1	71	2	N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		15	1	150	2	N	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		23	1	210	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700
09	390 N	309	-0-	-81	-0-		30	1	279	3	N	-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-		27	1	267	3	N	-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-		27	1	239	3	N	-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-		26	1	217	2	N	-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-		23	1	229	2	N	-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-		23	1	209	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		219	1	2023	3	Y	-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-		208	1	771	3	Y	-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		194	1	1860	3	Y	-0-
12	2325 N	274	-0-	-2051	-0-		274	2			Y	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	1
02	1972 N	1084	-0-	-888	-0-		1083	2	1	9	Y	1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916															
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002															
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	74	1	674	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		837 N	737	-0-	-100	-0-	68	1	669	3	N	-0-			-0-
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	68	1	600	3	N	-0-			-0-
12		775 N	609	-0-	-166	-0-	66	1	543	2	N	-0-			-0-
01		744 N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	2	N	-0-			-0-
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	59	1	545	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698															
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	-0-			-0-
10		1364 X	1194	-0-	-170	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-			-0-
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	140	1	3658	3	Y	-0-			-0-
12		3627 X	503	-0-	-3124	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	1	1	-0-
02		3277 X	2120	-0-	-1157	-0-	2119	2	1	9	Y	1			1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954															
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	992	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590															
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	Y	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	71	-0-	-642	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02		667 N	270	-0-	-397	-0-	270	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190												
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
09	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	140	1	1285	3	N	2	1
						2	9					1
10	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	129	1	1262	3	N	-0-	1
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	139	1	1224	3	N	1	1
						1	9					1
12	1488 N	981	-0-	-507	-0-	106	1	875	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	99	1	989	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	1027	-0-	-278	-0-	101	1	926	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176												
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	39	1	360	3	N	1	1
						1	9					-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	137	1	1344	3	N	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	3	N	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	632	2	N	1	1
01	1488 N	736	-0-	-752	-0-	67	1	669	2	N	-0-	-0-
02	986 N	652	-0-	-334	-0-	64	1	588	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002												
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1321	3	Y	3	1
						3	9					24
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	999	3	Y	3	27
						3	9					
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	137	1	1241	3	Y	2	29
						2	9					
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	Y	29	26
						32	9				1	32
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	69	1	694	2	Y	-0-	30
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	33	4
						36	9				1	31
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586												
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	399	1	4857	3	Y	-0-	1
10	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	409	1	1518	3	Y	-0-	1
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	3	Y	1	1
						1	9					1
12	5425 X	690	-0-	-4735	-0-	689	2	1	9	Y	1	1
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	2
02	4930 X	2963	-0-	-1967	-0-	2962	2	1	9	Y	1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	24	1	216	3	N	-0-			116
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-			116
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	N	-0-			116
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	2	N	-0-	1	1	115
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	2	N	-0-			115
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	115			-0-
						127	9							

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	191	1	1299	3	Y	15			99
						17	9							
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	187	1	693	3	Y	5			104
						6	9							
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1160	3	Y	9			113
						10	9							
12	1550 N	164	-0-	-1386	-0-	158	2	6	9	Y	5			118
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	1	1	119
02	1305 N	805	-0-	-500	-0-	675	2	130	9	Y	118			1

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	880	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	542	-0-	-508	-0-	55	1	487	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	641	-0-	-382	-0-	69	1	572	2	N	-0-			-0-
01	806 N	631	-0-	-175	-0-	57	1	574	2	N	-0-			-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

09	510 N	391	-0-	-119	-0-	38	1	352	3	N	1	1	1	5
						1	9							
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-			5
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	2			7
						2	9							
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	437	2	N	-0-			5
01	589 N	337	-0-	-252	-0-	31	1	306	2	N	-0-			5
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	152	1	1394	3	Y	2	2	1	66
						2	9							
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	3	Y	23			89
						25	9							
11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	134	1	1182	3	Y	13	1	1	101
						14	9							
12	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	124	1	1025	2	Y	7	1	1	107
						8	9							
01	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	117	1	1163	2	Y	3			110
						3	9							
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	122	1	1122	2	Y	16	9	1	117
						18	9							

P1NON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264												
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194												
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	38	1	141	3	N	-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	N	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	N	-0-
12		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02		174 N	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992												
09		3120 X	2631	-0-	-489	-0-	259	1	2370	3	N	1
							2	9				
10		3348 X	2696	-0-	-652	-0-	250	1	2446	3	N	1
11		3240 X	2474	-0-	-766	-0-	252	1	2221	3	N	1
							1	9				
12		3348 X	2098	-0-	-1250	-0-	227	1	1871	2	N	-0-
01		2914 X	1941	-0-	-973	-0-	177	1	1764	2	N	-0-
02		2552 X	1779	-0-	-773	-0-	175	1	1604	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170												
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	55	1	505	3	N	-0-
							1	9				
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	3	N	-0-
11		750 N	684	-0-	-66	-0-	70	1	614	3	N	-0-
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	70	1	579	2	N	-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-
02		667 N	644	-0-	-23	-0-	63	1	581	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106												
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	3	N	-0-
10		217 N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	N	-0-
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	2	N	-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	12	1	108	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2322	RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438 - 4064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	N	-0-	-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	2	N	-0-	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 - 4578
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-	-0-
10	496 N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	3	N	-0-	-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	21	1	189	3	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-	-0-
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	15	1	139	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 - 4100
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	69	1	634	3	N	1	-0-
						1	9				1	
10	837 N	694	-0-	-143	-0-	64	1	630	3	N	-0-	-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	65	1	572	3	N	-0-	-0-
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	60	1	494	2	N	-0-	-0-
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	54	1	534	2	N	-0-	-0-
02	609 N	538	-0-	-71	-0-	53	1	485	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372 - 6764
09	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	195	1	1790	3	N	2	1
						2	9				2	1
10	2294 N	1983	-0-	-311	-0-	184	1	1799	3	N	-0-	1
11	2070 N	1785	-0-	-285	-0-	182	1	1602	3	N	1	1
						1	9				1	1
12	2046 N	1644	-0-	-402	-0-	178	1	1466	2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	161	1	1606	2	N	-0-	-0-
02	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	152	1	1398	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "F"				WELL #: 2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-	-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	3	N	-0-	-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	20	1	163	2	N	-0-	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	2	N	-0-	-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	162	1	1486	3	N	2	1
						2	9				2	1
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	3	N	-0-	1
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	1	1
						1	9				1	1
12	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	144	1	1190	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	139	1	1385	2	N	-0-	-0-
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	179	1	1643	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720	
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
09	2070 N	1886	-0-	-184	-0-	184 1	1682 3	N		18	14 1		6
10	2201 N	1745	-0-	-456	-0-	20 9	162 1	N		-0-			6
11	2100 N	1508	-0-	-592	-0-	154 1	1353 3	N		1	1 1		6
12	1953 N	1408	-0-	-545	-0-	1 9	152 1	N		-0-	6 1		-0-
01	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	141 1	1406 2	N		-0-			-0-
02	1450 N	1399	-0-	-51	-0-	137 1	1262 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N		-0-			70
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			70
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			70
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			70
01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	280 1	2796 2	N		13			83
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	14 9	174 1	N		-0-			83

WEST RANCH		WELL #:		5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236	
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	48 1	443 3	N		1	1 1		-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	1 9	45 1	N		-0-			-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	45 1	395 3	N		-0-			-0-
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	43 1	355 2	N		-0-			-0-
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	38 1	380 2	N		-0-			-0-
02	435 N	388	-0-	-47	-0-	38 1	350 2	N		-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	47 1	238 3	Y		-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57 1	212 3	Y		-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70 1	368 3	Y		-0-			-0-
12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21 2		Y		-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-			-0-
02	435 N	59	-0-	-376	-0-	59 2		Y		-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418 - 8055	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	67 1	613 3	N		-0-			30
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	56 1	546 3	N		-0-			30
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	52 1	456 3	N		-0-			30
12	713 N	408	-0-	-305	-0-	44 1	364 2	N		-0-			30
01	589 N	411	-0-	-178	-0-	37 1	374 2	N		-0-			30
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N		-0-			30

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	7842 - 8399	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296												
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

09	3000 N	3188	-0-	188	188	379	1	2809	3	Y	-0-	1
10	1960 N	1772	-0-	-188	-0-	376	1	1396	3	Y	-0-	1
11	3000 N	3154	-0-	154	154	363	1	2790	3	Y	1	1
12	2015 X	306	-0-	-1709	-0-	306	2			Y	-0-	-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	-0-
02	2001 X	1244	-0-	-757	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576												
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	134	1	1225	3	N	2	1
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	N	-0-	1
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	-0-	1
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	97	1	803	2	N	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	850	2	N	-0-	-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	N	-0-	-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399												
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	197	1	2585	3	Y	-0-	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	213	1	791	3	Y	-0-	-0-
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	3	Y	-0-	-0-
12	2666 N	404	-0-	-2262	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	-0-
02	1972 N	1725	-0-	-247	-0-	1724	2	1	9	Y	1	1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446												
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	3	N	-0-	-0-
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	533	3	N	-0-	-0-
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	44	1	364	2	N	-0-	-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	58	1	577	2	N	-0-	-0-
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	53	1	490	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206												
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	N	2	1
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1230	3	N	-0-	1
11	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	121	1	1068	3	N	1	1
12	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	122	1	1005	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	99	1	987	2	N	-0-	-0-
02	1160 N	639	-0-	-521	-0-	63	1	576	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925																
M O	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
09	5130 X	4531	-0-	-599	-0-	445	1	4074	3	N	11	10	1			4
10	5363 X	4636	-0-	-727	-0-	430	1	4206	3	N	-0-					4
11	5190 X	4183	-0-	-1007	-0-	427	1	3754	3	N	2	2	1			4
12	5363 X	4060	-0-	-1303	-0-	439	1	3621	2	N	-0-	4	1			-0-
01	5270 X	4221	-0-	-1049	-0-	384	1	3837	2	N	-0-					-0-
02	4379 X	3913	-0-	-466	-0-	384	1	3529	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775																
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784																
09	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	226	1	2067	3	N	17	14	1			5
10	2914 X	2377	-0-	-537	-0-	220	1	2157	3	N	-0-					5
11	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	224	1	1969	3	N	1	1	1			5
12	2914 X	2098	-0-	-816	-0-	227	1	1871	2	N	-0-	5	1			-0-
01	2697 X	2149	-0-	-548	-0-	196	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2117 N	1967	-0-	-150	-0-	193	1	1774	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830																
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	105	1	963	3	N	1	1	1			29
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	77	1	751	3	N	10					39
11	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					39
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	127	1	1050	2	N	-0-	1	1			38
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	N	9					47
02	1218 N	1111	-0-	-107	-0-	104	1	955	2	N	47					-0-
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848																
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	522	3	N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	452	-0-	-658	-0-	46	1	406	3	N	-0-					-0-
12	589 N	386	-0-	-203	-0-	42	1	344	2	N	-0-					-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	40	1	396	2	N	-0-					-0-
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
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
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	298	1	3341	3	Y	-0-
10	1550 X	1376	-0-	-174	-0-	292	1	1084	3	Y	-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3124	3	Y	-0-
12	3751 X	480	-0-	-3271	-0-	479	2	1	9	Y	-0-
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			1	1	Y	-0-
02	3509 X	1878	-0-	-1631	-0-	1877	2	1	9	Y	1

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	Y	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	3	Y	-0-
12	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
02	261 N	76	-0-	-185	-0-	76	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	8	1	79	2	Y	-0-
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	8	1	195	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	Y	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-
12	527 N	34	-0-	-493	-0-	34	2			Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02	493 N	137	-0-	-356	-0-	137	2			Y	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	461	1	4225	3	N	5
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	413	1	4040	3	N	-0-
11	4050 X	3741	-0-	-309	-0-	382	1	3357	3	N	2
12	4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	321	1	2652	2	N	-0-
01	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	279	1	2782	2	N	-0-
02	3915 X	2721	-0-	-1194	-0-	267	1	2454	2	N	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824												
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
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	181 1	1555 3	Y	-0-		5
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	156 1	580 3	Y	-0-		5
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	147 1	1308 3	Y	-0-		5
12		1798 N	190	-0-	-1608	-0-	190 2		Y	-0-		5
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	1	1 1	5
02		1421 N	760	-0-	-661	-0-	759 2	1 9	Y	1		6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940												
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-		-0-
11		240 N	86	-0-	-154	-0-	9 1	77 3	N	-0-		-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	8 1	69 2	N	-0-		-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 2	N	-0-		-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	7 1	62 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350												
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	114 1	723 3	Y	-0-		-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	112 1	414 3	Y	-0-		-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	108 1	711 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	76	-0-	-792	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
02		783 N	276	-0-	-507	-0-	276 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474												
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	56 1	341 3	Y	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	55 1	204 3	Y	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	54 1	339 3	Y	-0-		-0-
12		403 N	35	-0-	-368	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02		377 N	136	-0-	-241	-0-	136 2		Y	-0-		-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475												
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	297 1	3761 3	Y	-0-		-0-
10		1488 X	1440	-0-	-48	-0-	306 1	1134 3	Y	-0-		-0-
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	260 1	3413 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12		4185 X	568	-0-	-3617	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	1	1 1	-0-
*02		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1851 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4059	RRCID ->	241696	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8660 - 9122		
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
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-			-0-
01	465 N	299	-0-	-166	-0-	27	1	272	2	N	-0-			-0-
02	377 N	264	-0-	-113	-0-	26	1	238	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4053	RRCID ->	241703	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5968 - 6964		
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	181	1	1659	3	N	3	2 1		1
						3	9							
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	1622	3	N	-0-			1
11	2490 N	1430	-0-	-1060	-0-	146	1	1283	3	N	1	1 1		1
						1	9							
12	1891 N	1330	-0-	-561	-0-	144	1	1186	2	N	-0-	1 1		-0-
01	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	135	1	1345	2	N	-0-			-0-
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2329	RRCID ->	241789	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3374 - 4136		
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	N	-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	31	1	299	3	N	-0-			-0-
11	330 N	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	N	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	33	1	271	2	N	-0-			-0-
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	26	1	261	2	N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3028	RRCID ->	241792	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	5954 - 7044		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105	RRCID ->	242119	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4715 - 7326		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	242172	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3280 - 4216		
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	36	1	331	3	N	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-			-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	35	1	287	2	N	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	N	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5097	RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
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
09		2220 N	1993	-0-	-227	-0-	196	1	N	2	2	1	1
10		2325 N	2055	-0-	-270	-0-	190	1	N	-0-			1
11		2220 N	1868	-0-	-352	-0-	191	1	N	1	1	1	1
12		2046 N	1831	-0-	-215	-0-	198	1	N	-0-	1	1	-0-
01		2046 N	1902	-0-	-144	-0-	173	1	N	-0-			-0-
02		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	174	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3224	RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
09		6000 X	5279	-0-	-721	-0-	519	1	N	7	7	1	3
10		6262 X	5312	-0-	-950	-0-	492	1	N	-0-			3
11		6060 X	4792	-0-	-1268	-0-	489	1	N	2	2	1	3
12		6262 X	4461	-0-	-1801	-0-	482	1	N	-0-	3	1	-0-
01		5983 X	4715	-0-	-1268	-0-	429	1	N	-0-			-0-
02		5104 X	4328	-0-	-776	-0-	425	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504	RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
12		1054 N	116	-0-	-938	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
02		957 N	472	-0-	-485	-0-	472	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3423	RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	N	1	1	1	-0-
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	N	1			1
12		1023 N	793	-0-	-230	-0-	86	1	N	-0-	1	1	-0-
01		992 N	753	-0-	-239	-0-	69	1	N	-0-			-0-
02		870 N	717	-0-	-153	-0-	70	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2321	RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	-0-			-0-
10		1178 X	1049	-0-	-129	-0-	223	1	Y	-0-			-0-
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-			-0-
12		3069 X	364	-0-	-2705	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	1	1	1	-0-
02		2610 N	1606	-0-	-1004	-0-	1605	2	Y	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6158 - 6818	
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	AMT CODE	BALANCE	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	92 1	839 3	N	1	1 1		-0-	
						1 9							
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	78 1	760 3	N	-0-			-0-	
11	1260 N	697	-0-	-563	-0-	71 1	626 3	N	-0-			-0-	
12	961 N	649	-0-	-312	-0-	70 1	579 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	60 1	595 2	N	-0-			-0-	
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	59 1	542 2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652 - 9576	
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	48 1	440 3	N	1	1 1		-0-	
						1 9							
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	46 1	448 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	45 1	399 3	N	-0-			-0-	
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	45 1	374 2	N	-0-			-0-	
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	43 1	433 2	N	-0-			-0-	
02	435 N	432	-0-	-3	-0-	42 1	390 2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988 - 4434	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	43 1	193 3	Y	-0-			-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42 1	157 3	Y	-0-			-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	41 1	230 3	Y	-0-			-0-	
12	248 N	19	-0-	-229	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
02	261 N	73	-0-	-188	-0-	73 2		Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7014	RRCID ->	243221	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230 - 7956	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52 1	477 3	N	1	1 1		-0-	
						1 9							
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	48 1	468 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	51 1	451 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	55 1	452 2	N	-0-			-0-	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	52 1	519 2	N	-0-			-0-	
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49 1	447 2	N	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 2122	RRCID ->	243234	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418 - 4543	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	84 1	595 3	Y	-0-			-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	82 1	303 3	Y	-0-			-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	92 1	755 3	Y	-0-			-0-	
12	713 N	96	-0-	-617	-0-	96 2		Y	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
02	812 N	383	-0-	-429	-0-	383 2		Y	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 4806	RRCID ->	243236	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4498 - 4634	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51 1	248 3	Y	-0-			-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48 1	178 3	Y	-0-			-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	46 1	230 3	Y	-0-			-0-	
12	310 N	15	-0-	-295	-0-	15 2		Y	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-	
02	261 N	65	-0-	-196	-0-	65 2		Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
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	
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	200 1	1836 3	N	2	1 1	1
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	2 9	1504 3	N	-0-		1
11	2310 N	1395	-0-	-915	-0-	154 1	1252 3	N	1	1 1	1
12	2108 N	863	-0-	-1245	-0-	142 1	770 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1643 N	940	-0-	-703	-0-	1 9	854 2	N	-0-		-0-
02	1363 N	836	-0-	-527	-0-	93 1	754 2	N	-0-		-0-
						86 1					
						82 1					
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594			
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	192 1	2602 3	N	-0-		-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	2 9	741 3	N	-0-		-0-
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	199 1	2718 3	N	-0-		-0-
12	837 N	409	-0-	-428	-0-	194 1		N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	409 2		N	1	1 1	-0-
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	N	1		1
						1698 2					
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
09	2837 N	2582	-0-	-255	-0-	254 1	2325 3	N	3	2 1	1
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	3 9	2139 3	N	-0-		1
11	2340 X	2047	-0-	-293	-0-	218 1	1837 3	N	1	1 1	1
12	2418 X	1928	-0-	-490	-0-	209 1		N	-0-		-0-
01	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	1 9	1720 2	N	-0-	1 1	-0-
02	2262 X	1905	-0-	-357	-0-	208 1	1865 2	N	-0-		-0-
						187 1	1718 2	N	-0-		-0-
						187 1					
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	42 1	301 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	38 1	141 3	Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	313 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	43	-0-	-298	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02	348 N	116	-0-	-232	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	97 1	893 3	N	1	1 1	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	1 9	849 3	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	87 1	751 3	N	-0-		-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	85 1	631 2	N	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	76 1	693 2	N	-0-		-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69 1	637 2	N	-0-		-0-
						69 1					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146		
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
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-			-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	23	1	191	2	N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	2	N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2724 - 4340		
09	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	111	1	1013	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	115	1	1126	3	N	-0-			1
11	1320 N	1094	-0-	-226	-0-	112	1	982	3	N	-0-			1
12	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	111	1	913	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	97	1	972	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	96	1	884	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5308 - 5728		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	30	1	250	2	N	-0-			-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	28	1	281	2	N	-0-			-0-
02	348 N	235	-0-	-113	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 4790 - 7142		
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	531	1	3916	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	3193 X	3010	-0-	-183	-0-	520	1	2490	3	Y	-0-			1
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	482	1	3622	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	4216 X	1031	-0-	-3185	-0-	90	1	941	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	4216 X	922	-0-	-3294	-0-	84	1	837	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	2929 X	2290	-0-	-639	-0-	82	1	2207	2	Y	1			1
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 6700 - 8310		
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	110	1	617	3	N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	108	1	401	3	N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-			-0-
12	744 N	89	-0-	-655	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	783 N	326	-0-	-457	-0-	326	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	98	1	895	3	N	-0-	1	1	-0-
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	913	-0-	-107	-0-	93	1	819	3	N	1			1
12	1023 N	860	-0-	-163	-0-	93	1	767	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	84	1	838	2	N	-0-			-0-
02	870 N	853	-0-	-17	-0-	84	1	769	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716				
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	125	1	1141	3	N	2	1	1	1
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-			1
11	1350 N	1149	-0-	-201	-0-	117	1	1032	3	N	-0-			1
12	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	115	1	948	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	102	1	1013	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1056	-0-	-46	-0-	104	1	952	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	153	1	1398	3	N	2	1	1	1
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	N	-0-			1
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	N	1	1	1	1
12	1612 N	784	-0-	-828	-0-	85	1	699	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1395 N	777	-0-	-618	-0-	71	1	706	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	704	-0-	-688	-0-	69	1	635	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "D"				WELL #: 9013	RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	3	N	2	1	1	1
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-			1
11	2190 N	1486	-0-	-704	-0-	152	1	1333	3	N	1	1	1	1
12	2015 N	1234	-0-	-781	-0-	133	1	1101	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1767 N	1330	-0-	-437	-0-	121	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1285	-0-	-165	-0-	126	1	1159	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		2619	RRCID ->	244455	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3696 - 3966
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
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	N	1	-0-
						1	9				1 1	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	831	-0-	-549	-0-	85	1	746	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	572	-0-	-482	-0-	62	1	510	2	N	-0-	-0-
01	868 N	649	-0-	-219	-0-	59	1	590	2	N	-0-	-0-
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	59	1	542	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1211	RRCID ->	244675	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620 - 6644
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1062	3	N	2	1
						2	9				1 1	1
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	3	N	-0-	1
11	1470 N	981	-0-	-489	-0-	100	1	881	3	N	-0-	1
12	1209 N	934	-0-	-275	-0-	101	1	833	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	960	-0-	-125	-0-	87	1	873	2	N	-0-	-0-
02	957 N	819	-0-	-138	-0-	80	1	739	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		4803	RRCID ->	244679	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5690 - 5950
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	138	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5564 - 6244
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	146	1	3745	3	Y	-0-	-0-
10	1364 X	1214	-0-	-150	-0-	148	1	1066	3	Y	-0-	-0-
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	139	1	3673	3	Y	1	1 1
						1	9					
12	3906 X	568	-0-	-3338	-0-	568	2			Y	-0-	-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1 1
02	3509 X	2353	-0-	-1156	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1

WEST STATE		WELL #:		302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7992 - 8582
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST RANCH		WELL #:		7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6170 - 8060
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-	-0-
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	3	N	-0-	-0-
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	22	1	178	2	N	-0-	-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	2	N	-0-	-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	18	1	167	2	N	-0-	-0-

PIONON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540												
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
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1529	3	N	2	1
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-	1
11	2400 N	1297	-0-	-1103	-0-	132	1	1164	3	N	1	1
12	1767 N	1025	-0-	-742	-0-	111	1	914	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	102	1	1018	2	N	-0-	-0-
02	1247 N	848	-0-	-399	-0-	83	1	765	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496												
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	427	1	5519	3	Y	-0-	1
10	2170 X	2069	-0-	-101	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-	1
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	393	1	5275	3	Y	1	1
12	5797 X	778	-0-	-5019	-0-	777	2	1	9	Y	1	1
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	-0-
02	4901 X	3031	-0-	-1870	-0-	3030	2	1	9	Y	1	1
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886												
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	50	1	462	3	N	17	1
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	48	1	468	3	N	22	197
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	47	1	415	3	N	13	171
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	48	1	398	2	N	40	22
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	44	9	422	2	N	24	6
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	42	1	383	2	N	29	18
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875												
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174												
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	258	1	2361	3	N	13	3
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	3	N	12	55
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	255	1	2243	3	N	1	1
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	272	1	2248	2	N	-0-	2
01	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	214	1	2137	2	N	4	57
02	2320 X	2162	-0-	-158	-0-	212	1	1950	2	N	-0-	56

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-			-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-			-0-
12		217 N	92	-0-	-125	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
01		186 N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	2	N	-0-			-0-
02		203 N	119	-0-	-84	-0-	12	1	107	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320															

09		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552															

09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	117	1	1746	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	108	1	960	3	Y	-0-			-0-
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	Y	-0-			-0-
12		899 N	788	-0-	-111	-0-	65	1	723	2	Y	-0-			-0-
01		899 N	622	-0-	-277	-0-	57	1	565	2	Y	-0-			-0-
*02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022															

09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664															

09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	3	N	2	1	1	1
							2	9							
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	3	N	-0-			1
11		1890 N	1195	-0-	-695	-0-	122	1	1072	3	N	1	1	1	1
							1	9							
12		1581 N	761	-0-	-820	-0-	82	1	679	2	N	-0-	1	1	-0-
01		1302 N	893	-0-	-409	-0-	81	1	812	2	N	-0-			-0-
02		1160 N	834	-0-	-326	-0-	82	1	752	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366															

09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-			-0-
11		780 N	360	-0-	-420	-0-	37	1	323	3	N	-0-			-0-
12		496 N	336	-0-	-160	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
01		434 N	343	-0-	-91	-0-	31	1	312	2	N	-0-			-0-
02		348 N	317	-0-	-31	-0-	31	1	286	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114														
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

09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	181	1	1660	3	N	2	2	1	143
						2	9							
10	2232 N	1891	-0-	-341	-0-	173	1	1689	3	N	26			169
						29	9							
11	1890 N	1774	-0-	-116	-0-	176	1	1547	3	N	46	166	1	49
						51	9							
12	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	169	1	1393	2	N	29	10	1	68
						32	9							
01	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	157	1	1564	2	N	24	4	1	88
						26	9							
02	1711 N	1604	-0-	-107	-0-	152	1	1395	2	N	52	27	1	113
						57	9							

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	3	Y	-0-			-0-
10	1209 X	1040	-0-	-169	-0-	221	1	819	3	Y	-0-			-0-
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2568	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2883 X	370	-0-	-2513	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1	-0-
02	2697 N	1509	-0-	-1188	-0-	1508	2	1	9	Y	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	381	1	3490	3	N	5	4	1	2
						6	9							
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	330	1	3230	3	N	-0-			2
11	3570 X	2937	-0-	-633	-0-	300	1	2636	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	281	1	2318	2	N	8	2	1	8
						9	9							
01	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	270	1	2699	2	N	8			-0-
						9	9							
02	3451 X	2611	-0-	-840	-0-	255	1	2347	2	N	8			8
						9	9							

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	64	1	589	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	61	1	598	3	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	-0-			-0-
12	682 N	442	-0-	-240	-0-	48	1	394	2	N	-0-			-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	50	1	503	2	N	-0-			-0-
02	609 N	497	-0-	-112	-0-	49	1	448	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	202 1	4192 3	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1658	-0-	-419	-0-	202 1	1456 3	Y	-0-		-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	111 1	2372 3	Y	1	1 1	-0-
12	4526 X	630	-0-	-3896	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	1	1 1	-0-
02	2349 X	2323	-0-	-26	-0-	2322 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	34 1	127 3	Y	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33 1	219 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	86 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 3	Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	Y	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	128 1	1723 3	Y	-0-		-0-
10	744 N	617	-0-	-127	-0-	131 1	486 3	Y	-0-		-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	127 1	1781 3	Y	-0-		-0-
12	1922 N	264	-0-	-1658	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
02	1392 N	1117	-0-	-275	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
09	2614 N	2221	-0-	-393	-0-	218 1	2000 3	N	3	2 1	1
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	196 1	1922 3	N	-0-		1
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	189 1	1663 3	N	1	1 1	1
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	187 1	1544 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	164 1	1638 2	N	-0-		-0-
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	163 1	1496 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
09	2310 N	2134	-0-	-176	-0-	210 1	1921 3	N	3	3 1	1
10	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	204 1	2001 3	N	-0-		1
11	2400 N	1933	-0-	-467	-0-	197 1	1735 3	N	1	1 1	1
12	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	195 1	1613 2	N	-0-	1 1	-0-
01	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	161 1	1609 2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1718	-0-	-138	-0-	169 1	1549 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW				WELL #: 4073	RRCID -> 245596	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3977	- 4385							
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	BALANCE
09	480 N	455	-0-	-25	-0-			45	1	409	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							
10	527 N	464	-0-	-63	-0-			43	1	421	3	N	-0-			-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-			42	1	370	3	N	-0-			-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-			41	1	340	2	N	-0-			-0-
01	465 N	388	-0-	-77	-0-			35	1	353	2	N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-			41	1	377	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4674	- 5408							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2402	RRCID -> 245687	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6990	- 7160							
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			113	1	1425	3	Y	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-			116	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			117	1	1530	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	267	-0-	-1314	-0-			267	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-			-0-
02	1450 N	1247	-0-	-203	-0-			1247	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6344	- 7536							
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-			11	1	102	3	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-			11	1	110	3	N	-0-			-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-			12	1	106	3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-			12	1	100	2	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-			11	1	108	2	N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-			11	1	98	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9016	RRCID -> 245701	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 13456	PERF. 2638	- 2872							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3422	RRCID -> 245718	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6236	- 7188							
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-			237	1	2172	3	N	3	2	1	1
								3	9							
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			184	1	1801	3	N	-0-			1
11	2820 N	1661	-0-	-1159	-0-			169	1	1491	3	N	1	1	1	1
								1	9							
12	2480 N	1239	-0-	-1241	-0-			134	1	1105	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1984 N	1249	-0-	-735	-0-			114	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-							N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2236	RRCID ->	245876	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3020 - 3932	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	132	1	1208	3	N	2	2 1	1
10	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	125	1	1226	3	N	-0-		1
11	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	125	1	1099	3	N	-0-		1
12	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	126	1	1042	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	111	1	1109	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1116	-0-	-73	-0-	110	1	1006	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3226	RRCID ->	246018	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	6480 - 6984	
09	960 N	850	-0-	-110	-0-	84	1	766	3	N	-0-	1 1	-0-
10	992 N	847	-0-	-145	-0-	78	1	769	3	N	-0-		-0-
11	900 N	764	-0-	-136	-0-	78	1	686	3	N	-0-		-0-
12	868 N	701	-0-	-167	-0-	76	1	625	2	N	-0-		-0-
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	69	1	689	2	N	-0-		-0-
02	725 N	670	-0-	-55	-0-	66	1	604	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2250	RRCID ->	246118	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3790 - 4114	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7047	RRCID ->	246149	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6872 - 7431	
09	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	109	1	998	3	N	1	1 1	1
10	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	104	1	1018	3	N	-0-		1
11	1230 N	982	-0-	-248	-0-	100	1	882	3	N	-0-		1
12	1147 N	892	-0-	-255	-0-	96	1	796	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1116 N	967	-0-	-149	-0-	88	1	879	2	N	-0-		-0-
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID ->	246151	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4222	
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	36	1	325	3	N	-0-		-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-		-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	37	1	327	3	N	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	35	1	292	2	N	-0-		-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	31	1	313	2	N	-0-		-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	31	1	288	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID ->	246384	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5050 - 6542	
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	117	1	2950	3	Y	-0-		-0-
10	1147 X	957	-0-	-190	-0-	117	1	840	3	Y	-0-		-0-
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	3	Y	-0-		-0-
12	3162 X	425	-0-	-2737	-0-	423	2	2	9	Y	2	1 1	1
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3 1	1
*02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID ->	246385	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3612 - 4428	
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
09		122 N	122	-0-	-0-	12 1	110 3		N	-0-			10
10		124 N	120	-0-	-4	11 1	109 3		N	-0-			10
11		120 N	111	-0-	-9	11 1	100 3		N	-0-			10
12		124 N	107	-0-	-17	12 1	95 2		N	-0-			10
01		124 N	116	-0-	-8	11 1	105 2		N	-0-			10
02		116 N	108	-0-	-8	11 1	97 2		N	-0-			10

WEST RANCH				WELL #: 5065	RRCID ->	246386	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 - 3980	
09		720 N	648	-0-	-72	64 1	583 3		N	1	1 1		-0-
						1 9							
10		775 N	659	-0-	-116	61 1	598 3		N	-0-			-0-
11		720 N	591	-0-	-129	60 1	531 3		N	-0-			-0-
12		682 N	579	-0-	-103	63 1	516 2		N	-0-			-0-
01		651 N	597	-0-	-54	54 1	543 2		N	-0-			-0-
02		580 N	550	-0-	-30	54 1	496 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323	RRCID ->	246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954 - 7428	
09		570 N	221	-0-	-349	22 1	199 3		N	-0-			-0-
10		589 N	310	-0-	-279	29 1	281 3		N	-0-			-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	69 1	608 3		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	40 1	332 2		N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	43 1	430 2		N	-0-			-0-
02		667 N	487	-0-	-180	48 1	439 2		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2118	RRCID ->	246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982 - 5142	
09		810 N	783	-0-	-27	77 1	706 3		Y	-0-	1 1		-0-
10		837 N	768	-0-	-69	71 1	697 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	691	-0-	-119	71 1	620 3		Y	-0-			-0-
12		806 N	589	-0-	-217	64 1	525 2		Y	-0-			-0-
01		775 N	595	-0-	-180	54 1	541 2		Y	-0-			-0-
02		667 N	652	-0-	-15	64 1	588 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620	
09		795 N	795	-0-	-0-	101 1	694 3		Y	-0-			12
10		434 N	387	-0-	-47	82 1	305 3		Y	-0-			12
11		667 N	667	-0-	-0-	82 1	582 3		Y	3			15
						3 9							
12		837 N	77	-0-	-760	77 2			Y	-0-			15
01		372 N	-0-	-0-	-372				Y	-0-			15
02		638 N	347	-0-	-291	347 2			Y	-0-			15

WEST RANCH				WELL #: 3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890	
09		450 N	392	-0-	-58	38 1	353 3		N	1	1 1		-0-
						1 9							
10		465 N	403	-0-	-62	37 1	366 3		N	-0-			-0-
11		450 N	355	-0-	-95	36 1	319 3		N	-0-			-0-
12		403 N	331	-0-	-72	36 1	295 2		N	-0-			-0-
01		403 N	361	-0-	-42	33 1	328 2		N	-0-			-0-
02		348 N	334	-0-	-14	33 1	301 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679
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
09	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	779 1	7133 3	N	9	6 1		4
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	10 9	7146 3	N	-0-			4
11	8550 X	6899	-0-	-1651	-0-	730 1	6192 3	N	3	3 1		4
12	8835 X	5901	-0-	-2934	-0-	704 1	5263 2	N	-0-	4 1		-0-
01	8835 X	6270	-0-	-2565	-0-	3 9	5699 2	N	-0-			-0-
02	7656 X	5400	-0-	-2256	-0-	638 1	4870 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074
09	1110 N	957	-0-	-153	-0-	94 1	861 3	N	2	1 1		60
10	1116 N	948	-0-	-168	-0-	2 9	858 3	N	2			62
11	1020 N	816	-0-	-204	-0-	88 1	733 3	N	-0-			62
12	992 N	663	-0-	-329	-0-	83 1	591 2	N	-0-			62
01	961 N	831	-0-	-130	-0-	72 1	755 2	N	-0-			62
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	76 1	684 2	N	62			-0-
						74 1						
						68 9						
WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
ALLISON		WELL #:		2126	RRCID ->	247227	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4320 - 4874
09	780 N	593	-0-	-187	-0-	58 1	534 3	N	1	1 1		-0-
10	744 N	601	-0-	-143	-0-	1 9	545 3	N	-0-			-0-
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	56 1	482 3	N	-0-			-0-
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	55 1	463 2	N	-0-			-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	56 1	484 2	N	-0-			-0-
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	49 1	446 2	N	-0-			-0-
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	49 1	446 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		5080	RRCID ->	247313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4050 - 4155
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	42 1	386 3	N	1	1 1		-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	1 9	398 3	N	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	41 1	354 3	N	-0-			-0-
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	40 1	336 2	N	-0-			-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	41 1	352 2	N	-0-			-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	35 1	324 2	N	-0-			-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	35 1	324 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		4604	RRCID ->	247508	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5934 - 7384
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5078	RRCID ->	247947	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3574 - 4406		
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
09		240 N	169	-0-	-71	-0-	17 1	152 3	N		-0-			-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	15 1	144 3	N		-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	14 1	127 3	N		-0-			-0-
12		186 N	69	-0-	-117	-0-	7 1	62 2	N		-0-			-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	7 1	74 2	N		-0-			-0-
02		145 N	75	-0-	-70	-0-	7 1	68 2	N		-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18				WELL #: 2001	RRCID ->	247961	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12752 - 12774		
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	15 1	134 3	N		-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N		-0-			-0-
11		390 N	85	-0-	-305	-0-	9 1	76 3	N		-0-			-0-
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	7 1	62 2	N		-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 2	N		-0-			-0-
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	6 1	57 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6070	RRCID ->	247964	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5558 - 5874		
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	75 1	1696 3	Y		-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	69 1	498 3	Y		-0-			-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 3	Y		-0-			-0-
12		1829 N	288	-0-	-1541	-0-	288 2		Y		-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		1	1		-0-
02		1305 N	1051	-0-	-254	-0-	1051 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758 - 4170		
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	68 1	622 3	N		1	1 1		-0-
							1 9							
10		744 N	691	-0-	-53	-0-	64 1	627 3	N		-0-			-0-
11		690 N	629	-0-	-61	-0-	64 1	565 3	N		-0-			-0-
12		713 N	580	-0-	-133	-0-	63 1	517 2	N		-0-			-0-
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	59 1	589 2	N		-0-			-0-
02		609 N	577	-0-	-32	-0-	57 1	520 2	N		-0-			-0-

LONGFELLOW 600				WELL #: 4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3650 - 4344		
09		330 N	278	-0-	-52	-0-	27 1	251 3	N		-0-			-0-
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	27 1	261 3	N		-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	26 1	233 3	N		-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	27 1	220 2	N		-0-			-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	24 1	235 2	N		-0-			-0-
02		261 N	237	-0-	-24	-0-	23 1	214 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4154 - 4588		
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	70 1	351 3	Y		-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	68 1	254 3	Y		-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	67 1	346 3	Y		-0-			-0-
12		434 N	25	-0-	-409	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			-0-
02		406 N	89	-0-	-317	-0-	89 2		Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5490 X	4665	-0-	-825	-0-	458 1	4196 3	Y	10	6 1	54
							11 9					
10		5673 X	3516	-0-	-2157	-0-	324 1	3172 3	Y	18		72
							20 9					
11		5490 X	4385	-0-	-1105	-0-	446 1	3924 3	Y	14	2 1	84
							15 9					
12		5332 X	2873	-0-	-2459	-0-	307 1	2537 2	Y	26	15 1	95
							29 9					
01		4836 X	3354	-0-	-1482	-0-	303 1	3026 2	Y	23	4 1	114
							25 9					
02		4524 X	2869	-0-	-1655	-0-	278 1	2557 2	Y	31	18 1	127
							34 9					
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074												
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	95 1	1168 3	Y	-0-		-0-
							95 1	397 3	Y	-0-		-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	95 1	397 3	Y	-0-		-0-
							93 1	1175 3	Y	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	93 1	1175 3	Y	-0-		-0-
							4 1	208 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	212	-0-	-408	-0-	4 1	208 2	Y	-0-		-0-
							5 1	46 2	Y	-0-		-0-
01		496 N	51	-0-	-445	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
							6 1	766 2	Y	-0-		-0-
*02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	6 1	766 2	Y	-0-		-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139												
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	190 1	2579 3	Y	-0-		-0-
							176 1	653 3	Y	-0-		-0-
10		868 N	829	-0-	-39	-0-	176 1	653 3	Y	-0-		-0-
							219 1	3083 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3302	-0-	302	302	219 1	3083 3	Y	-0-		-0-
							499 2		Y	-0-		-0-
12		2666 N	499	-0-	-2167	-0-	499 2		Y	-0-		-0-
									Y	1	1 1	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	1		-0-
							2146 2	1 9	Y	1		-0-
02		2755 X	2147	-0-	-608	-0-	2146 2	1 9	Y	1		1
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050												
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	122 1	860 3	Y	-0-		-0-
							120 1	447 3	Y	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	120 1	447 3	Y	-0-		-0-
							118 1	856 3	Y	-0-		-0-
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	118 1	856 3	Y	-0-		-0-
							102 2		Y	-0-		-0-
12		1023 N	102	-0-	-921	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
							422 2		Y	-0-		-0-
02		928 N	422	-0-	-506	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970												
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		7
							6 1	59 3	Y	-0-		7
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		7
							5 1	42 3	Y	-0-		7
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-		7
							3 1	28 2	Y	-0-		7
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 2	Y	-0-		7
							1 1	8 2	Y	-0-		7
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		7
							2 1	19 2	Y	7		-0-
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	2 1	19 2	Y	7		-0-
							8 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6072 - 6892		
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
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	370 1	3387 3	N		4	5 1		2
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352 1	3448 3	N		-0-			2
11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	355 1	3121 3	N		1	1 1		2
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	338 1	2792 2	N		-0-	2 1		-0-
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	308 1	3078 2	N		-0-			-0-
*02		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	295 1	2706 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7050 - 8074				
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	76 1	890 3	Y		-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	75 1	277 3	Y		-0-			-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	73 1	871 3	Y		-0-			-0-
12		992 N	150	-0-	-842	-0-	150 2		Y		-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-			-0-
02		899 N	577	-0-	-322	-0-	577 2		Y		-0-			-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 4090 - 9522				
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	282 1	3337 3	Y		-0-			-0-
10		1426 X	1366	-0-	-60	-0-	290 1	1076 3	Y		-0-			-0-
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	265 1	3258 3	Y		1	1 1		-0-
12		3751 X	493	-0-	-3258	-0-	493 2		Y		-0-			-0-
01		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y		1	1 1		-0-
02		3190 X	2320	-0-	-870	-0-	2319 2	1 9	Y		1			1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8160 - 8677				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180 - 4528				
09		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	114 1	1048 3	N		1	1 1		1
10		1333 N	1128	-0-	-205	-0-	105 1	1023 3	N		-0-			1
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	106 1	934 3	N		-0-			1
12		1209 N	936	-0-	-273	-0-	101 1	835 2	N		-0-	1 1		-0-
01		1116 N	997	-0-	-119	-0-	91 1	906 2	N		-0-			-0-
02		1015 N	902	-0-	-113	-0-	89 1	813 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986 - 4310				
09		660 N	532	-0-	-128	-0-	52 1	479 3	N		1	1 1		14
10		682 N	577	-0-	-105	-0-	53 1	524 3	N		-0-			14
11		660 N	541	-0-	-119	-0-	55 1	486 3	N		-0-			14
12		558 N	508	-0-	-50	-0-	55 1	453 2	N		-0-	1 1		13
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	48 1	480 2	N		13			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-	14 9		N		13			13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2239	RRCID -> 248393		COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	307 1	2180 3	Y		-0-			-0-
10	1550 X	1403	-0-	-147	-0-	298 1	1105 3	Y		-0-			-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	292 1	2222 3	Y		1	1 1		-0-
12	2573 X	277	-0-	-2296	-0-	276 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y		1	1 1		-0-
02	2436 X	1019	-0-	-1417	-0-	1018 2	1 9	Y		1			1

WEST STATE				WELL #: 2421	RRCID -> 248436		COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 - 4686	
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	88 1	810 3	N		-0-	1 1		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	98 1	961 3	N		-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	842 3	N		1			1
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	94 1	778 2	N		114	22 1		93
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	125 9	862 2	N		14	6 1		101
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	86 1	761 2	N		29	22 1		108
						15 9							
						83 1							
						32 9							

LONGFELLOW 600				WELL #: 4066	RRCID -> 248443		COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5510 - 5630	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67 1	554 3	Y		-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	67 1	249 3	Y		-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	65 1	557 3	Y		-0-			-0-
12	651 N	91	-0-	-560	-0-	91 2		Y		-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			-0-
02	609 N	303	-0-	-306	-0-	303 2		Y		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3030	RRCID -> 248445		COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5024 - 6810	
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	113 1	2514 3	Y		-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	105 1	825 3	Y		-0-			-0-
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	103 1	2390 3	Y		-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10 1	465 2	Y		-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	132 2	Y		1	1 1		-0-
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	Y		1			1
						1 9							

WEST RANCH				WELL #: 8024	RRCID -> 248449		COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 - 5820	
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	197 1	1783 3	Y		-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	198 1	734 3	Y		-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	194 1	1813 3	Y		-0-			-0-
12	2046 N	247	-0-	-1799	-0-	247 2		Y		-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y		1	1 1		-0-
02	1943 N	1030	-0-	-913	-0-	1029 2	1 9	Y		1			1

WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID -> 248453		COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 8032	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	102 1	633 3	Y		-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	98 1	363 3	Y		-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	90 1	581 3	Y		-0-			-0-
12	775 N	57	-0-	-718	-0-	57 2		Y		-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			-0-
02	638 N	215	-0-	-423	-0-	215 2		Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 -	6568
M	O	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
09		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	240	1	1006	3	Y	-0-	-0-
10		1209 X	1112	-0-	-97	-0-	236	1	876	3	Y	-0-	-0-
11		1170 X	1146	-0-	-24	-0-	231	1	914	3	Y	1	1 1
							1	9					
12		1302 X	15	-0-	-1287	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1	1 1
02		1102 N	61	-0-	-1041	-0-	60	2	1	9	Y	1	1

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 -	6004
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	3	Y	-0-	-0-
10		1457 X	1284	-0-	-173	-0-	258	1	1026	3	Y	-0-	-0-
11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2344	3	Y	1	1 1
							1	9					
12		2976 X	421	-0-	-2555	-0-	12	1	408	2	Y	1	1 1
							1	9					
01		2976 X	118	-0-	-2858	-0-	11	1	106	2	Y	1	1 1
							1	9					
02		2784 X	1388	-0-	-1396	-0-	13	1	1374	2	Y	1	1
							1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 -	5616
09		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	361	1	9007	3	Y	-0-	1
10		3224 X	2972	-0-	-252	-0-	362	1	2610	3	Y	-0-	1
11		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9130	3	Y	1	1 1
							1	9					
12		9145 X	1526	-0-	-7619	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1 1
01		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	3	3 1
02		8555 X	6082	-0-	-2473	-0-	6080	2	2	9	Y	2	3

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 -	6334
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	2	1 1
							2	9					
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	-0-	19
11		1170 N	647	-0-	-523	-0-	66	1	581	3	N	-0-	19
12		837 N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	2	N	-0-	18
01		775 N	632	-0-	-143	-0-	56	1	556	2	N	18	-0-
							20	9					
02		638 N	580	-0-	-58	-0-	55	1	505	2	N	18	18
							20	9					

WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 -	6540
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	166	1	1223	3	N	-0-	-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	161	1	598	3	N	-0-	-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	3	N	-0-	-0-
12		992 N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	-0-	-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1 1
02		928 N	580	-0-	-348	-0-	579	2	1	9	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	51	1	469	3	N	1	-0-
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	1	9				1	-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N		-0-
12		527 N	396	-0-	-131	-0-	49	1	432	3	N		-0-
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	43	1	353	2	N		-0-
02		464 N	397	-0-	-67	-0-	40	1	394	2	N		-0-
							39	1	358	2	N		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 5800 - 6274			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905			
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-	-0-
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	N	-0-	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442			
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	217	1	1986	3	N	3	1
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	3	9					
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-	1
12		2294 N	1296	-0-	-998	-0-	144	1	1270	3	N	1	1
01		1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1	9					
02		1363 N	1288	-0-	-75	-0-	140	1	1156	2	N	-0-	-0-
							125	1	1245	2	N	-0-	-0-
							126	1	1162	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490			
09		3450 X	3314	-0-	-136	-0-	326	1	2984	3	N	4	2
10		3534 X	2960	-0-	-574	-0-	4	9					
11		3420 X	2948	-0-	-472	-0-	274	1	2686	3	N	-0-	2
12		3534 X	2538	-0-	-996	-0-	301	1	2646	3	N	1	2
01		3410 X	2714	-0-	-696	-0-	1	9					
02		3190 X	2372	-0-	-818	-0-	274	1	2264	2	N	-0-	-0-
							247	1	2467	2	N	-0-	-0-
							233	1	2139	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6186 - 6750			
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	224	1	2421	3	N	-0-	-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-	-0-
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	3	N	-0-	-0-
12		837 N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1
*02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	100 1	921 3	N	1	1 1	97
						1 9					
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	112 1	1097 3	N	-0-		97
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	140 1	1234 3	N	-0-		97
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	122 1	1004 2	N	1	1 1	97
						1 9					
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	115 1	1148 2	N	-0-		97
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78 1	721 2	N	97		-0-
						107 9					

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
09	3000 N	4720	-0-	1720	1720	364 1	4356 3	N	-0-		1
10	3100 N	1706	-0-	-1394	326	362 1	1344 3	N	-0-		1
11	3000 N	4681	-0-	1681	2007	349 1	4332 3	N	-0-	1 1	-0-
12	2675 X	668	-0-	-2007		667 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116				N	1	1 1	-0-
*02	2742 X	2742	-0-	-0-		2741 2	1 9	N	1		1

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74 1	809 3	Y	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	75 1	277 3	Y	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	67 1	758 3	Y	-0-		-0-
12	837 N	148	-0-	-689	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02	812 N	505	-0-	-307	-0-	505 2		Y	-0-		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	79 1	1667 3	Y	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81 1	580 3	Y	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	74 1	1609 3	Y	-0-		-0-
12	1798 N	232	-0-	-1566	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	1	1 1	-0-
02	1537 N	952	-0-	-585	-0-	951 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	227 1	2626 3	N	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	226 1	840 3	N	-0-		-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	220 1	2630 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	428	-0-	-1277	-0-	428 2		N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	1	1 1	-0-
02	1595 N	1567	-0-	-28	-0-	1566 2	1 9	N	1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	97 1	2280 3	Y	-0-		-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	98 1	702 3	Y	-0-		-0-
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	94 1	2266 3	Y	-0-		-0-
12		2449 N	333	-0-	-2116	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	1	1 1	-0-
02		2146 N	1386	-0-	-760	-0-	1385 2	1 9	Y	1		1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	N	-0-		3
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N	-0-		3
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	7 1	59 3	N	-0-		3
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	9 1	73 2	N	-0-		3
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2	N	3		-0-
							3 9					
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	3		3
							3 9					

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674												
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	88 1	1063 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	92 1	342 3	Y	-0-		-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88 1	1104 3	Y	-0-		-0-
12		1147 N	142	-0-	-1005	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
02		1015 N	628	-0-	-387	-0-	628 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688												
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	83 1	764 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	85 1	835 3	N	-0-		-0-
11		1500 N	978	-0-	-522	-0-	100 1	877 3	N	1		1
							1 9					
12		868 N	661	-0-	-207	-0-	71 1	590 2	N	-0-	1 1	-0-
01		930 N	606	-0-	-324	-0-	55 1	551 2	N	-0-		-0-
02		957 N	721	-0-	-236	-0-	71 1	650 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996												
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	59 1	536 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		682 N	581	-0-	-101	-0-	54 1	527 3	N	-0-		-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	59 1	515 3	N	-0-		-0-
12		620 N	358	-0-	-262	-0-	39 1	319 2	N	-0-		-0-
01		589 N	365	-0-	-224	-0-	33 1	332 2	N	-0-		-0-
02		551 N	334	-0-	-217	-0-	33 1	301 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936
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	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	123	1	2	1123	3	N	1 1
						2	9					1
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	-0-	1354	3	N	1
11	2340 N	1238	-0-	-1102	-0-	126	1	-0-	1112	3	N	1
12	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	125	1	-0-	1033	2	N	1 1
01	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	112	1	-0-	1120	2	N	-0-
02	1189 N	1153	-0-	-36	-0-	113	1	-0-	1040	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2325	RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	46	1	1	419	3	N	1 1
						1	9					-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	44	1	-0-	433	3	N	-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	44	1	-0-	386	3	N	-0-
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	44	1	-0-	363	2	N	-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	39	1	-0-	390	2	N	-0-
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	39	1	-0-	355	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6050	RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	53	1	1	482	3	N	1 1
						1	9					-0-
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	44	1	-0-	431	3	N	-0-
11	570 N	346	-0-	-224	-0-	35	1	-0-	311	3	N	-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	54	1	-0-	448	2	N	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	-0-	511	2	N	-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	-0-	411	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5072	RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410 - 4118
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	77	1	1	703	3	N	1 1
						1	9					47
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	-0-	767	3	N	47
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	-0-	667	3	N	47
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	74	1	-0-	611	2	N	47
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	69	1	-0-	688	2	N	47
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	47	615	2	N	-0-
						52	9					

WEST RANCH		WELL #:		8045	RRCID ->	249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	5598 - 5692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790													
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 CODE	* EOM BALANCE
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	-0-
							1	9				1	1
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-	-0-
11		1140 N	914	-0-	-226	-0-	93	1	820	3	N	1	1
							1	9					
12		1054 N	808	-0-	-246	-0-	87	1	721	2	N	-0-	-0-
01		1054 N	863	-0-	-191	-0-	79	1	784	2	N	1	1
02		870 N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	2	N	-0-	-0-
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814													
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-	-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-	-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-	-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-
02		145 N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560													
09		720 N	605	-0-	-115	-0-	59	1	543	3	N	3	2
							3	9				1	1
10		806 N	678	-0-	-128	-0-	63	1	615	3	N	-0-	-0-
11		750 N	646	-0-	-104	-0-	66	1	580	3	N	-0-	-0-
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	65	1	539	2	N	-0-	-0-
01		682 N	600	-0-	-82	-0-	55	1	545	2	N	1	1
02		638 N	601	-0-	-37	-0-	59	1	542	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862													
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	14	1	132	3	N	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-	-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	N	-0-	-0-
02		145 N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-	-0-
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851													
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	N	-0-	-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	N	-0-	-0-
11		810 N	438	-0-	-372	-0-	45	1	393	3	N	-0-	-0-
12		589 N	423	-0-	-166	-0-	46	1	377	2	N	-0-	-0-
01		496 N	435	-0-	-61	-0-	40	1	395	2	N	-0-	-0-
02		435 N	397	-0-	-38	-0-	39	1	358	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
09		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	380	1	N	4		3 1	2
							4	9					
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	355	1	N	-0-			2
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	345	1	N	1		1 1	2
							1	9					
12		3317 X	3209	-0-	-108	-0-	347	1	N	-0-		2 1	-0-
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-			-0-
02		3103 X	3055	-0-	-48	-0-	300	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873													
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
12		2263 N	345	-0-	-1918	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	1		1 1	-0-
02		1972 N	1390	-0-	-582	-0-	1389	2	Y	1			1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384													
09		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	658	1	N	7		5 1	3
							8	9					
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	565	1	N	-0-			3
11		5670 X	5266	-0-	-404	-0-	537	1	N	2		2 1	3
							2	9					
12		6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	529	1	N	-0-		3 1	-0-
01		6262 X	4964	-0-	-1298	-0-	452	1	N	-0-			-0-
02		5858 X	4448	-0-	-1410	-0-	437	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114													
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	2		2 1	1
							2	9					
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-			1
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	1		1 1	1
							1	9					
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-		1 1	-0-
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-			-0-
*02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622													
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	N	1		1 1	-0-
							1	9					
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
11		840 N	663	-0-	-177	-0-	68	1	N	-0-			-0-
12		837 N	650	-0-	-187	-0-	70	1	N	-0-			-0-
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	59	1	N	-0-			-0-
02		638 N	587	-0-	-51	-0-	58	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6072	RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3224	- 4124		
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
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	71	1	649	3	N	7	1 1	52
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	67	1	654	3	N	8		60
11	780 N	674	-0-	-106	-0-	67	1	590	3	N	15		75
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	63	1	524	2	N	34	22 1	87
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	57	1	574	2	N	17	6 1	98
02	638 N	615	-0-	-23	-0-	57	1	527	2	N	28	18 1	108
WEST RANCH				WELL #: 3121	RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6492	- 7912		
09	2430 N	2227	-0-	-203	-0-	219	1	2005	3	N	3	3 1	1
10	2666 N	2201	-0-	-465	-0-	204	1	1997	3	N	-0-		1
11	2400 N	1971	-0-	-429	-0-	201	1	1769	3	N	1	1 1	1
12	2294 N	1685	-0-	-609	-0-	182	1	1503	2	N	-0-	1 1	-0-
01	2201 N	1753	-0-	-448	-0-	160	1	1593	2	N	-0-		-0-
02	1914 N	1549	-0-	-365	-0-	152	1	1397	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 7028	RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 6150	- 8148		
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1569	3	N	2	2 1	1
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	N	-0-		1
11	2460 N	1438	-0-	-1022	-0-	147	1	1290	3	N	1	1 1	1
12	1798 N	1355	-0-	-443	-0-	141	1	1162	2	N	47	1 1	47
01	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	118	1	1177	2	N	-0-		47
02	1392 N	1221	-0-	-171	-0-	115	1	1054	2	N	47		-0-
WEST STATE				WELL #: 101	RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7544	- 8113		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 6444	- 6580		
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1790	3	N	3	2 1	1
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	N	-0-		1
11	2880 N	1661	-0-	-1219	-0-	169	1	1491	3	N	1	1 1	1
12	2046 N	481	-0-	-1565	-0-	52	1	429	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754		
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
09	3000 N	2791	-0-	-209	381	274 1	N	3	2 1	1
						3 9				
10	3100 N	2787	-0-	-313	68	258 1	N	-0-		1
11	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	247 1	N	1	1 1	1
						1 9				
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	239 1	N	-0-	1 1	-0-
01	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	208 1	N	-0-		-0-
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	207 1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138		
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	97 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	77 1	N	-0-		-0-
11	1440 N	617	-0-	-823	-0-	63 1	N	-0-		-0-
12	1023 N	533	-0-	-490	-0-	58 1	N	-0-		-0-
01	837 N	476	-0-	-361	-0-	43 1	N	-0-		-0-
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	41 1	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		15
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		15
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	4 1	N	-0-		15
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	N	-0-		15
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		15
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		-0-
12	434 N	14	-0-	-420	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304		
09	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	395 1	Y	-0-		1
10	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	413 1	Y	-0-		1
11	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	393 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
12	9734 X	1552	-0-	-8182	-0-	1551 2	Y	1	1 1	1
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-		Y	3	3 1	1
02	9686 X	6512	-0-	-3174	-0-	6511 2	Y	1		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
11	600 N	321	-0-	-279	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	34	1	280	2	N	-0-					-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	3	Y	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	152	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2077 N	323	-0-	-1754	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1				-0-
02	1914 N	1194	-0-	-720	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	101	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	101	1	889	3	N	1					1
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	98	1	807	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	90	1	896	2	N	-0-					-0-
02	957 N	811	-0-	-146	-0-	80	1	731	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	1073 N	694	-0-	-379	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678												
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
09		1140 N	1042	-0-	-98	-0-	102 1	932 3	N	7	1 1	57
							8 9					
10		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	96 1	941 3	N	5		62
							6 9					
11		1110 N	901	-0-	-209	-0-	92 1	807 3	N	2		64
							2 9					
12		1085 N	915	-0-	-170	-0-	95 1	785 2	N	32	26 1	70
							35 9					
01		1054 N	941	-0-	-113	-0-	85 1	845 2	N	10	6 1	74
							11 9					
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	83 1	765 2	N	23	16 1	81
							25 9					
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326												
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	12 1	108 3	N	-0-		-0-
							11 1	110 3	N	-0-		-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	11 1	110 3	N	-0-		-0-
							12 1	105 3	N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	12 1	105 3	N	-0-		-0-
							15 1	125 2	N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 2	N	-0-		-0-
							13 1	134 2	N	-0-		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	N	-0-		-0-
							14 1	128 2	N	-0-		-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400												
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
							4 1	17 3	Y	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 3	Y	-0-		-0-
							5 1	48 3	Y	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
							8 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
							35 2		Y	-0-		-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972												
09		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	200 1	2752 3	N	-0-		1
							272 1	1011 3	N	-0-		1
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	272 1	1011 3	N	-0-		1
							288 1	4113 3	N	-0-		1
11		3000 N	4401	-0-	1401	1401	288 1	4113 3	N	-0-		1
							659 2		N	-0-	1 1	-0-
12		2060 N	659	-0-	-1401	-0-	659 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240												
09		3660 X	2894	-0-	-766	-0-	284 1	2604 3	N	5	4 1	96
							6 9					
10		3968 X	2908	-0-	-1060	-0-	267 1	2611 3	N	27		123
							30 9					
11		3840 X	808	-0-	-3032	-0-	74 1	653 3	N	74	1 1	196
							81 9					
12		3968 X	3433	-0-	-535	-0-	366 1	3019 2	N	44	173 1	67
							48 9					
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	314 1	3132 2	N	27	5 1	89
							30 9					
*02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	306 1	2809 2	N	29	18 1	100
							32 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360					
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
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	-0-				-0-
10	1147 X	1022	-0-	-125	-0-	125	1	897	3	Y	-0-				-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	114	1	3084	3	Y	-0-				-0-
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1	1	1		-0-
02	2668 X	2001	-0-	-667	-0-	2000	2	1	9	Y	1				1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966					
09	3000 N	3522	-0-	522	522	277	1	3245	3	Y	-0-				-0-
10	1941 N	1419	-0-	-522	-0-	301	1	1118	3	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3674	-0-	674	674	279	1	3394	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	3038 X	488	-0-	-2550	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1		-0-
02	2668 X	1948	-0-	-720	-0-	1947	2	1	9	Y	1				1

LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696					
09	3000 N	3200	-0-	200	200	242	1	2958	3	N	-0-				-0-
10	1391 N	1191	-0-	-200	-0-	251	1	940	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	3317	-0-	317	317	243	1	3073	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	832 X	515	-0-	-317	-0-	8	1	507	2	N	-0-				-0-
01	248 X	145	-0-	-103	-0-	13	1	131	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	17	1	1961	2	N	1				1
						1	9								

LONGFELLOW STATE "G"				WELL #: 2805	RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260					
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-				-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	3	N	-0-				-0-
12	279 N	139	-0-	-140	-0-	15	1	124	2	N	-0-				-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	2	N	-0-				-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944					
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-				-0-
11	450 N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	3	N	-0-				-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	2	N	-0-				-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	18	1	175	2	N	-0-				-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	17	1	159	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	864	3	N	1	1 1		-0-
							1	9							
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	893	3	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

09	840 N	6	-0-	-834	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	-0-			-0-
01	589 N	241	-0-	-348	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
02	986 N	85	-0-	-901	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	31	-0-	-403	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	406 N	137	-0-	-269	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4072	RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4536 - 5214	
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
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-	-0-
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	3	N	-0-	-0-
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-	-0-
01		217 N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	2	N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4037	RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 - 7230	
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	398	1	5444	3	Y	3	2 1 2
								3					
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	3	Y	-0-	2
11		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4632	3	Y	-0-	1
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	211	1	2148	2	Y	-0-	-0-
01		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	184	1	1841	2	Y	1	1 1 -0-
								1					
*02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3529	2	Y	1	1
								1					

WEST RANCH				WELL #: 4103	RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 - 7280	
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	3	Y	-0-	-0-
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	106	1	393	3	Y	-0-	-0-
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-	-0-
12		1581 N	227	-0-	-1354	-0-	227	2			Y	-0-	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1 1 -0-
02		1363 N	869	-0-	-494	-0-	869	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4404	RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7468	
09		3000 N	3641	-0-	641	2212	354	1	3283	3	Y	4	2 1 2
								4					
10		3100 N	3143	-0-	43	2255	304	1	2839	3	Y	-0-	2
11		5072 X	2817	-0-	-2255	-0-	284	1	2532	3	Y	1	1 1 2
								1					
12		2852 X	2185	-0-	-667	-0-	236	1	1949	2	Y	-0-	2 1 -0-
01		2852 X	2269	-0-	-583	-0-	207	1	2062	2	Y	-0-	-0-
02		2726 X	1773	-0-	-953	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4304	RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 8040	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02		29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418															
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	M		CODE	CODE		
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	278	1	7217	3	Y	-0-				1
10	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	281	1	2025	3	Y	-0-				1
11	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	268	1	7125	3	Y	1	1	1		1
12	7502 X	1109	-0-	-6393	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	2	1		-0-
02	6467 X	4526	-0-	-1941	-0-	4524	2	2	9	Y	2				2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720															
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-				-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-				-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	N	-0-				-0-
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	37	1	302	2	N	-0-				-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	31	1	312	2	N	-0-				-0-
02	406 N	313	-0-	-93	-0-	31	1	282	2	N	-0-				-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514															
09	3000 N	3326	-0-	326	2366	327	1	2995	3	N	4	3	1		2
10	3100 N	3170	-0-	70	2436	294	1	2876	3	N	-0-				2
11	5351 X	2915	-0-	-2436	-0-	297	1	2617	3	N	1	1	1		2
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	267	1	2202	2	N	-0-	2	1		-0-
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2349	2	N	-0-				-0-
*02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	229	1	2106	2	N	-0-				-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766															
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	379	1	4771	3	Y	-0-				1
10	1922 X	1718	-0-	-204	-0-	365	1	1353	3	Y	-0-				1
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4460	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	5208 X	729	-0-	-4479	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1		-0-
02	4379 X	3184	-0-	-1195	-0-	3183	2	1	9	Y	1				1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	54 1	491 3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	47 1	458 3		N	-0-			-0-
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	46 1	403 3		N	-0-			-0-
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	46 1	381 2		N	28			28
						31 9							
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	41 1	407 2		N	28			-0-
						31 9							
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40 1	371 2		N	28			28
						31 9							

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	121 1	805 3		Y	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	118 1	438 3		Y	-0-		-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	114 1	781 3		Y	-0-		-0-
12	961 N	86	-0-	-875	-0-	86 2			Y	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		-0-
02	870 N	346	-0-	-524	-0-	346 2			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	113 1	1451 3		Y	-0-		5
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	112 1	415 3		Y	-0-		5
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	110 1	1453 3		Y	-0-		5
12	1550 N	265	-0-	-1285	-0-	265 2			Y	-0-		5
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		5
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-		5

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	107 1	983 3		N	1	1 1	1
						1 9						
10	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	101 1	990 3		N	-0-		1
11	1140 N	982	-0-	-158	-0-	100 1	882 3		N	-0-		1
12	1116 N	905	-0-	-211	-0-	98 1	807 2		N	-0-	1 1	-0-
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	88 1	874 2		N	-0-		-0-
02	957 N	838	-0-	-119	-0-	82 1	756 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 3		Y	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106 1	395 3		Y	-0-		-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	103 1	1496 3		Y	-0-		-0-
12	1178 N	226	-0-	-952	-0-	226 2			Y	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
02	1537 N	1375	-0-	-162	-0-	1375 2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

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
09	3000 N	3013	-0-	13	13	221	1	2792	3	N	-0-			-0-
10	1037 N	1024	-0-	-13	-0-	217	1	807	3	N	-0-			-0-
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2723	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	371	-0-	-1179	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

09	570 N	525	-0-	-45	-0-	52	1	472	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	49	1	479	3	N	-0-			-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	48	1	424	3	N	-0-			-0-
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	49	1	407	2	N	-0-			-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	43	1	434	2	N	-0-			-0-
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	42	1	388	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	3	N	-0-			-0-
12	496 N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

09	450 N	392	-0-	-58	-0-	39	1	353	3	N	-0-			-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-			-0-
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	37	1	323	3	N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	37	1	307	2	N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	N	-0-			-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	33	1	300	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	3748	-0-	748	748	274 1	3474 3	3	N	-0-			-0-
10	2013 N	1265	-0-	-748	-0-	268 1	997 3	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3887	-0-	887	887	275 1	3611 3	3	N	1	1 1		-0-
12	1674 X	543	-0-	-1131	-0-	542 2	1 9	9	N	1	1 1		-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	1	1 1		-0-
*02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2222 2	1 9	9	N	1			1

WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 - 7790	
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	392 1	4383 3	3	Y	-0-			16
10	2015 X	1819	-0-	-196	-0-	386 1	1433 3	3	Y	-0-			16
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	329 1	3810 3	3	Y	-0-	1 1		15
12	4929 X	765	-0-	-4164	-0-	764 2	1 9	9	Y	1	1 1		15
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-	15 1		-0-
02	4118 X	2944	-0-	-1174	-0-	2943 2	1 9	9	Y	1			16

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 - 6568	
09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	276 1	6664 3	3	Y	-0-			1
10	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	276 1	1991 3	3	Y	-0-			1
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	266 1	6599 3	3	Y	1	1 1		1
12	3193 X	1000	-0-	-2193	-0-	999 2	1 9	9	Y	1	1 1		1
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	1	2 1		-0-
*02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390 2	2 9	9	Y	2			2

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 - 7826	
09	3000 N	3519	-0-	519	519	279 1	3240 3	3	N	-0-			-0-
10	1773 N	1254	-0-	-519	-0-	266 1	988 3	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3277	-0-	277	277	251 1	3025 3	3	N	1	1 1		-0-
12	782 X	505	-0-	-277	-0-	505 2			N	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	1	1 1		-0-
*02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2126 2	1 9	9	N	1			1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	103 1	1437 3	3	Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	121 1	449 3	3	Y	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	120 1	1738 3	3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	252	-0-	-926	-0-	252 2			Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	1334 N	1060	-0-	-274	-0-	1060 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	40 1	143 3	3	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39 1	145 3	3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	38 1	140 3	3	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2 2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
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
09	3000 N	5124	-0-	2124	2124	214	1	4910	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1766	-0-	-1334	790	215	1	1551	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	5155	-0-	2155	2945	210	1	4944	3	N	1	1 1		-0-
12	3748 X	803	-0-	-2945	-0-	801	2	2	9	N	2	1 1		1
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	2 1		-0-
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470														
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1149	3	N	2	1 1		1
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	3	N	-0-			1
11	1650 N	1058	-0-	-592	-0-	108	1	950	3	N	-0-			1
12	1333 N	974	-0-	-359	-0-	105	1	869	2	N	-0-	1 1		-0-
01	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	92	1	916	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	880	-0-	-135	-0-	86	1	794	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394														
09	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	172	1	1576	3	N	5	2 1		101
10	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	158	1	1552	3	N	-0-			101
11	1890 N	1558	-0-	-332	-0-	159	1	1398	3	N	1	1 1		101
12	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	152	1	1258	2	N	30	27 1		104
01	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	140	1	1395	2	N	3	5 1		102
02	1508 N	1346	-0-	-162	-0-	132	1	1212	2	N	2	1 1		103

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916														
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	N	2	1 1		1
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	3	N	-0-			1
11	1800 N	1062	-0-	-738	-0-	108	1	953	3	N	1	1 1		1
12	1395 N	974	-0-	-421	-0-	105	1	869	2	N	-0-	1 1		-0-
01	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	93	1	932	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	914	-0-	-101	-0-	90	1	824	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866														
09	2810 N	2184	-0-	-626	-0-	215	1	1966	3	N	3	2 1		1
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1858	3	N	-0-			1
11	3000 X	1717	-0-	-1283	-0-	175	1	1541	3	N	1	1 1		1
12	3100 X	1566	-0-	-1534	-0-	169	1	1397	2	N	-0-	1 1		-0-
01	3100 X	1611	-0-	-1489	-0-	147	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	2117 X	1464	-0-	-653	-0-	144	1	1320	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4508	RRCID ->	254693	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	4486 - 5712	
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
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	15 1	348 3	N	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	82 3	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-
12		372 N	17	-0-	-355	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	78	-0-	-38	-0-	78 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2244	RRCID ->	254820	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3394 - 6702	
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	290 1	7214 3	N	-0-			1
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	287 1	2067 3	N	-0-			1
11		3000 N	7247	-0-	4247	4247	274 1	6971 3	N	2	1 1		2
							2 9						
12		5406 X	1159	-0-	-4247	-0-	1159 2		N	-0-	1 1		1
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	1	2 1		-0-
*02		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453 2	2 9	N	2			2

WEST RANCH				WELL #: 7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5760 - 6073	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	61 1	485 3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	61 1	227 3	N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	58 1	478 3	N	-0-			-0-
12		341 N	62	-0-	-279	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		319 N	248	-0-	-71	-0-	248 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2513	RRCID ->	255243	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7310 - 7960	
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	175 1	1683 3	N	2	1 1		1
							2 9						
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	155 1	1199 3	N	-0-			1
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	155 1	1484 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12		1612 N	825	-0-	-787	-0-	79 1	746 2	N	-0-	1 1		-0-
01		1364 N	758	-0-	-606	-0-	69 1	689 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	988	-0-	-520	-0-	53 1	935 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 - 7050	
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 3	Y	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	82 1	305 3	Y	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	74 1	718 3	Y	-0-			-0-
12		961 N	108	-0-	-853	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02		754 N	452	-0-	-302	-0-	452 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4926 - 6100	
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	186 1	1602 3	Y	-0-			-0-
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	183 1	679 3	Y	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	178 1	1558 3	Y	-0-			-0-
12		1860 N	196	-0-	-1664	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	1	1 1		-0-
02		1682 N	642	-0-	-1040	-0-	641 2	1 9	Y	1			1

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4780 - 5580	
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
09		3000 N	4961	-0-	1961	1961	364 1	4597 3	N	-0-			1
10		3100 N	1709	-0-	-1391	570	363 1	1346 3	N	-0-			1
11		3000 N	4863	-0-	1863	2433	345 1	4518 3	N	-0-	1 1		-0-
12		3149 X	716	-0-	-2433	-0-	715 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	1	1 1		-0-
*02		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2508 2	1 9	N	1			1

ALLISON				WELL #: 2134	RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5258 - 6248	
09		3000 N	3335	-0-	335	335	232 1	3103 3	N	-0-			9
10		1458 N	1123	-0-	-335	-0-	238 1	885 3	N	-0-			9
11		3000 N	3313	-0-	313	313	223 1	3089 3	N	1	1 1		9
12		2387 X	519	-0-	-1868	-0-	519 2		N	-0-			9
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-	9 1		-0-
02		2233 X	1982	-0-	-251	-0-	1982 2		N	-0-			9

WEST RANCH				WELL #: 4505	RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4104 - 5750	
09		3000 N	3550	-0-	550	550	141 1	3409 3	N	-0-			-0-
10		1718 N	1168	-0-	-550	-0-	142 1	1026 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3476	-0-	476	476	135 1	3341 3	N	-0-			-0-
12		2511 X	517	-0-	-1994	-0-	517 2		N	-0-			-0-
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	1	1 1		-0-
02		2349 X	2008	-0-	-341	-0-	2007 2	1 9	N	1			1

LONGFELLOW				WELL #: 4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454 - 4610	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	39 1	353 3	N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1	302 3	N	-0-			-0-
11		510 N	285	-0-	-225	-0-	29 1	256 3	N	-0-			-0-
12		403 N	264	-0-	-139	-0-	29 1	235 2	N	-0-			-0-
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	25 1	251 2	N	-0-			-0-
02		290 N	249	-0-	-41	-0-	24 1	225 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770 - 3874	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13 1	47 3	N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	13 1	47 3	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	11 1	42 3	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		58 N	1	-0-	-57	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510	
09		3000 N	3575	-0-	575	575	146 1	3429 3	N	-0-			-0-
10		1768 N	1193	-0-	-575	-0-	145 1	1048 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3510	-0-	510	510	140 1	3370 3	N	-0-			-0-
12		1050 X	540	-0-	-510	-0-	540 2		N	-0-			-0-
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	1	1 1		-0-
*02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2259 2	1 9	N	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514												
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

09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	420	1	5369	3	N	1
10		2232 X	1989	-0-	-243	-0-	422	1	1567	3	N	1
11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	403	1	5344	3	N	1
12		5084 X	602	-0-	-4482	-0-	601	2	1	9	N	1
01		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-
02		4756 X	3483	-0-	-1273	-0-	3482	2	1	9	N	1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764												
09		3000 N	3234	-0-	234	234	274	1	2958	3	N	1
10		2368 N	2134	-0-	-234	-0-	270	1	1864	3	N	1
11		3000 N	3044	-0-	44	44	258	1	2785	3	N	1
12		2666 X	1565	-0-	-1101	-0-	145	1	1420	2	N	-0-
01		2666 X	1383	-0-	-1283	-0-	126	1	1257	2	N	-0-
02		2494 X	2226	-0-	-268	-0-	125	1	2101	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510												
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-
12		434 N	120	-0-	-314	-0-	120	2			N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115												
09		570 N	471	-0-	-99	-0-	46	1	424	3	N	-0-
10		620 N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	3	N	-0-
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	50	1	443	3	N	-0-
12		496 N	452	-0-	-44	-0-	49	1	403	2	N	-0-
01		527 N	439	-0-	-88	-0-	40	1	399	2	N	-0-
02		464 N	380	-0-	-84	-0-	37	1	343	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010												
09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	416	1	4279	3	N	1
10		2263 X	1973	-0-	-290	-0-	419	1	1554	3	N	1
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	404	1	4315	3	N	1
12		3875 X	621	-0-	-3254	-0-	620	2	1	9	N	1
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-
02		3625 X	2341	-0-	-1284	-0-	2340	2	1	9	N	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993												
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

09		3000 N	5239	-0-	2239	2239	396 1	4843 3	N	-0-		1
10		3100 N	1863	-0-	-1237	1002	395 1	1468 3	N	-0-		1
11		3000 N	5172	-0-	2172	3174	378 1	4793 3	N	1	1 1	1
12		3939 X	765	-0-	-3174	-0-	765 2		N	-0-	1 1	-0-
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	2	2 1	-0-
*02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3153 2	1 9	N	1		1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460												
09		1601 N	1551	-0-	-50	-0-	148 1	1401 3	N	2	1 1	1
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	134 1	1219 3	N	-0-		1
11		2490 X	1474	-0-	-1016	-0-	143 1	1330 3	N	1	1 1	1
12		2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	118 1	1036 2	N	-0-	1 1	-0-
01		2573 X	1074	-0-	-1499	-0-	98 1	976 2	N	-0-		-0-
02		1508 X	1251	-0-	-257	-0-	99 1	1152 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596												
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	64 1	1519 3	N	-0-		-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	65 1	470 3	N	-0-		-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66 1	1277 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	179	-0-	-1464	-0-	179 2		N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02		1305 N	746	-0-	-559	-0-	746 2		N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500												
09		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	580 1	11312 3	N	-0-		1
10		4619 X	3913	-0-	-706	-0-	580 1	3333 3	N	-0-		1
11		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	546 1	11013 3	N	1	1 1	1
12		7564 X	1880	-0-	-5684	-0-	1879 2	1 9	N	1	1 1	1
01		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	4	4 1	1
*02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7093 2	3 9	N	3		4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470												
09		1590 N	1453	-0-	-137	-0-	143 1	1308 3	N	2	2 1	1
10		1674 N	1441	-0-	-233	-0-	134 1	1307 3	N	-0-		1
11		1530 N	1311	-0-	-219	-0-	134 1	1176 3	N	1	1 1	1
12		1488 N	1294	-0-	-194	-0-	140 1	1154 2	N	-0-	1 1	-0-
01		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	117 1	1168 2	N	-0-		-0-
02		1276 N	1171	-0-	-105	-0-	115 1	1056 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		2012	RRCID ->	256845	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5024 - 9140
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	* EOM BALANCE
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	N	2	1
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	2	9	1065	3	N	-0-	1
11	2190 N	1003	-0-	-1187	-0-	109	1	901	3	N	-0-	1
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	102	1	1180	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	997	-0-	-181	-0-	143	1	906	2	N	1	-0-
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	91	1	808	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900 - 4936
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4608	RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4258 - 6680
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	8	-0-	-50	-0-	8	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	N	-0-	-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	2	N	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	2	N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2337	RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	2744 - 6260
09	3000 N	3256	-0-	256	256	151	1	3105	3	N	-0-	50
10	1649 N	1393	-0-	-256	-0-	153	1	1240	3	N	-0-	50
11	3000 N	3137	-0-	137	137	141	1	2995	3	N	1	50
12	923 X	786	-0-	-137	-0-	1	9	746	2	N	1	50
01	372 X	342	-0-	-30	-0-	39	1	310	2	N	1	50
*02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1	9	1847	2	N	1	50

WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8068 - 9060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150															
09		690 N	450	-0-	-240	-0-	97	1	353	3	N	-0-			-0-
10		558 N	378	-0-	-180	-0-	80	1	298	3	N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-			-0-
12		465 N	41	-0-	-424	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		551 N	4	-0-	-547	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140															
09		2100 X	695	-0-	-1405	-0-	68	1	626	3	N	1	2	1	-0-
							1	9							
10		2170 X	652	-0-	-1518	-0-	60	1	592	3	N	-0-			-0-
11		2100 X	564	-0-	-1536	-0-	58	1	506	3	N	-0-			-0-
12		1333 X	491	-0-	-842	-0-	53	1	438	2	N	-0-			-0-
01		1333 X	578	-0-	-755	-0-	53	1	525	2	N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828															
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660															
09		3000 N	5931	-0-	2931	2931	434	1	5497	3	N	-0-			1
10		3100 N	2051	-0-	-1049	1882	435	1	1616	3	N	-0-			1
11		3000 N	5928	-0-	2928	4810	419	1	5508	3	N	1	1	1	1
							1	9							
12		5629 X	819	-0-	-4810	-0-	818	2	1	9	N	1	1	1	1
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	2	1	-0-
*02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	N	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2343	RRCID ->	257996	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3303 - 4288
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	* EOM BALANCE
09	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	99	1	912	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	91	1	895	3	N	-0-	-0-
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	92	1	807	3	N	1	1
12	1054 N	830	-0-	-224	-0-	90	1	740	2	N	-0-	-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	78	1	779	2	N	-0-	-0-
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	77	1	710	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6096	RRCID ->	257997	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	6840 - 9120
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	94	1	857	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	92	1	899	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	909	-0-	-201	-0-	93	1	815	3	N	1	1
12	992 N	870	-0-	-122	-0-	94	1	776	2	N	-0-	-0-
01	992 N	896	-0-	-96	-0-	82	1	814	2	N	-0-	-0-
02	870 N	842	-0-	-28	-0-	83	1	759	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4516	RRCID ->	257998	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5380 - 7160
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	N	-0-	2
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-	2
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	N	-0-	2
12	682 N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-	2
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1

ALLISON 4				WELL #: 106	RRCID ->	258016	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7732 - 8360
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID ->	258017	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 - 4655
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2241	3	N	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	N	-0-	-0-
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2278	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	330	-0-	-1530	-0-	330	2			N	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1
02	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1453	2	1	9	N	1	1

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID ->	258183	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 - 5160
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	N	-0-	-0-
10	465 N	230	-0-	-235	-0-	49	1	181	3	N	-0-	-0-
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	47	1	299	3	N	-0-	-0-
12	620 N	50	-0-	-570	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2			N	-0-	-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	3	N	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	819	3	N	-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2284	3	N	-0-
12	1860 N	355	-0-	-1505	-0-	354	2	1	9	N	1
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
02	1740 N	1141	-0-	-599	-0-	1140	2	1	9	N	1

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
09	3000 N	4473	-0-	1473	1473	318	1	4155	3	N	9
10	2951 N	1478	-0-	-1473	-0-	314	1	1164	3	N	9
11	3000 N	4379	-0-	1379	1379	300	1	4078	3	N	9
						1	9				
12	2821 X	675	-0-	-2146	-0-	675	2			N	9
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2725	2	10	9	N	9

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-
12	496 N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	96	1	1251	3	N	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	3	N	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	N	-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	3	N	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-
12	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	552	1	7143	3	N	1
10	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	537	1	1994	3	N	1
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	461	1	6199	3	N	1
						1	9				
12	4650 X	990	-0-	-3660	-0-	989	2	1	9	N	1
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-
*02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	N	2

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	34	1	243	3	N	-0-
11		1440 N	448	-0-	-992	-0-	15	1	433	3	N	-0-
12		3100 N	111291	-0-	108191	108191	111291	2			N	-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	105091					N	-0-
*02		2900 N	105	-0-	-2795	102296	105	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350												
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	111	1	1479	3	N	-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	105	1	1445	3	N	-0-
12		775 N	244	-0-	-531	-0-	244	2			N	-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
*02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074												
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	3	N	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-
12		496 N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02		435 N	117	-0-	-318	-0-	117	2			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012												
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1251	3	N	-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	867	3	N	-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	251	1	1269	3	N	-0-
							1	9				
12		1550 N	66	-0-	-1484	-0-	66	2			N	-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
02		1479 N	336	-0-	-1143	-0-	335	2	1	9	N	1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840												
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	N	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	N	-0-
12		1085 N	264	-0-	-821	-0-	264	2			N	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
*02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908												
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	N	-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	3	N	-0-
12		465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID -> 259439	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830	-	4870
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 259451	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914	-	8723
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	253 1	2015 3	N	-0-		-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	274 1	1018 3	N	-0-		-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	259 1	2132 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	1798 N	244	-0-	-1554	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	1	1 1	-0-
02	1682 N	1126	-0-	-556	-0-	1125 2	1 9	N	1		1

WEST STATE				WELL #: 2419	RRCID -> 259452	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370	-	6690
09	3000 N	5165	-0-	2165	2165	209 1	4956 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1654	-0-	-1446	719	202 1	1452 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	4658	-0-	1658	2377	184 1	4473 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	3095 X	718	-0-	-2377	-0-	717 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	1	1 1	-0-
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101 2	1 9	N	1		1

ALLISON				WELL #: 2137	RRCID -> 259453	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250	-	7215
09	3000 N	7212	-0-	4212	4212	502 1	6710 3	N	-0-		1
10	3100 N	2374	-0-	-726	3486	504 1	1870 3	N	-0-		1
11	3000 N	7084	-0-	4084	7570	477 1	6606 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	8659 X	1089	-0-	-7570	-0-	1088 2	1 9	N	1	1 1	1
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	1	2 1	-0-
*02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4505 2	2 9	N	2		2

WEST RANCH				WELL #: 4414	RRCID -> 259454	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5470	-	5930
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	N	-0-		103
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	20 3	N	9		112
						10 9					
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		112
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		112
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 2	123 9	N	112		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2251	RRCID -> 259455	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464	-	3946
09	3030 X	2712	-0-	-318	-0-	267 1	2443 3	N	2	3 1	1
						2 9					
10	3162 X	2582	-0-	-580	-0-	239 1	2343 3	N	-0-		1
11	3060 X	2294	-0-	-766	-0-	234 1	2059 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	3162 X	2193	-0-	-969	-0-	237 1	1956 2	N	-0-	1 1	-0-
01	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	220 1	2197 2	N	-0-		-0-
02	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	227 1	2082 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350		
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
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-		-0-
12		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02		116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-		-0-

ALLISON 4				WELL #: 102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410		
09		3000 N	5055	-0-	2055	2055	422	1	4633	3	N	-0-		1
10		3100 N	1938	-0-	-1162	893	411	1	1527	3	N	-0-		1
11		3000 N	5028	-0-	2028	2921	406	1	4621	3	N	1	1	1
							1	9						
12		3683 X	762	-0-	-2921	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	2	1
*02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2		2

WEST RANCH				WELL #: 4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386		
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506		
09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	3	N	-0-		1
10		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	N	-0-		1
11		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	305	1	8019	3	N	1	1	1
							1	9						
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1	1	1
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	2	1
*02		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5197	2	2	9	N	2		2

ALLISON				WELL #: 2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512		
09		360 N	321	-0-	-39	-0-	32	1	289	3	N	-0-		33
10		372 N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	3	N	-0-		33
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	29	1	256	3	N	-0-		33
12		341 N	272	-0-	-69	-0-	29	1	243	2	N	-0-		33
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	33		-0-
							36	9						
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	33		33
							36	9						

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640													
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	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2554	3	N	-0-		-0-
10	1054 X	918	-0-	-136	-0-	195	1	723	3	N	-0-		-0-
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	182	1	2596	3	N	-0-		-0-
12	2821 X	360	-0-	-2461	-0-	360	2			N	-0-		-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1 1	-0-
02	2697 N	1500	-0-	-1197	-0-	1499	2	1	9	N	1		1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710													
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	367	1	3364	3	N	4	3 1	2
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	331	1	3245	3	N	-0-		2
11	4380 X	3127	-0-	-1253	-0-	319	1	2807	3	N	1	1 1	2
12	4526 X	2925	-0-	-1601	-0-	316	1	2609	2	N	-0-	2 1	-0-
01	4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	273	1	2720	2	N	-0-		-0-
02	3625 X	2780	-0-	-845	-0-	273	1	2507	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100													
09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	676	1	9543	3	N	-0-		1
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	661	1	2454	3	N	-0-		1
11	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	642	1	9610	3	N	1	1 1	1
12	2852 X	1678	-0-	-1174	-0-	1677	2	1	9	N	1	1 1	1
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	2 1	-0-
*02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	N	2		2

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590													
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880													
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	199	1	2500	3	N	-0-		10
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	3	N	-0-		10
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	3	N	-0-		10
12	2015 N	346	-0-	-1669	-0-	346	2			N	-0-		10
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1 1	10
02	1885 N	1451	-0-	-434	-0-	1450	2	1	9	N	1		11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268													
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	24	1	224	3	N	-0-		-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	N	-0-		-0-
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-		-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-		-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
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	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	139 1	1275 3	N	2	1 1	1
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	N	-0-		1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	48 1	882 3	N	-0-	1 1	-0-
12	1116 N	456	-0-	-660	-0-	49 1	425 3	N	-0-		-0-
01	961 N	738	-0-	-223	-0-	67 1	407 2	N	-0-		-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	83 1	671 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	508 1	4654 3	N	7	4 1	3
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	8 9	411 1	N	-0-		3
11	5250 X	2938	-0-	-2312	-0-	300 1	4029 3	N	1	2 1	2
12	5425 X	3388	-0-	-2037	-0-	1 9	2637 3	N			
01	5425 X	3415	-0-	-2010	-0-	366 1	3022 2	N	-0-	2 1	-0-
02	4988 X	2936	-0-	-2052	-0-	311 1	3104 2	N	-0-		-0-
						288 1	2648 2	N	-0-		-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	71 1	733 3	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69 1	256 3	N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	67 1	723 3	N	-0-		-0-
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118 2		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	31 1	191 3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	29 1	108 3	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28 1	176 3	N	-0-		-0-
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	174 N	69	-0-	-105	-0-	69 2		N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	457 1	5654 3	N	-0-		1
10	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	458 1	1699 3	N	-0-		1
11	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	436 1	5589 3	N	1	1 1	1
12	4123 X	847	-0-	-3276	-0-	1 9		N	1	1 1	1
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	1	2 1	-0-
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3564 2	2 9	N	2		2
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
09	3000 N	5765	-0-	2765	2765	416 1	5349 3	N	-0-		1
10	3100 N	2035	-0-	-1065	1700	432 1	1603 3	N	-0-		1
11	3000 N	5955	-0-	2955	4655	415 1	5539 3	N	1	1 1	1
12	5505 X	850	-0-	-4655	-0-	1 9		N	-0-	1 1	-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	850 2		N	1	1 1	-0-
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3511 2	1 9	N	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5339	- 5552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	68 1	359 3	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	65 1	243 3	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60 1	325 3	N	-0-		-0-
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02	377 N	106	-0-	-271	-0-	106 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2345	RRCID -> 259531	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2640	- 4258		
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	17 1	158 3	N	-0-		32
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	16 1	159 3	N	-0-		32
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	18 1	155 3	N	-0-		32
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	17 1	143 2	N	-0-		32
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	15 1	147 2	N	-0-		32
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	N	32		-0-
						35 9					

WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID -> 259548	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 4421	PERF. 3402	- 4275		
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	74 1	675 3	N	-0-	1 1	-0-
10	899 N	749	-0-	-150	-0-	69 1	680 3	N	-0-		-0-
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	69 1	608 3	N	-0-		-0-
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	68 1	559 2	N	-0-		-0-
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	60 1	599 2	N	-0-		-0-
02	667 N	604	-0-	-63	-0-	59 1	545 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5686	- 6045		
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33 1	819 3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33 1	237 3	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	31 1	789 3	N	-0-		-0-
12	775 N	136	-0-	-639	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	725 N	577	-0-	-148	-0-	577 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7395	- 7893		
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	158 1	2078 3	N	-0-		-0-
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	128 1	476 3	N	-0-		-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	44 1	595 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	67	-0-	-1545	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02	609 N	271	-0-	-338	-0-	271 2		N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 4807	RRCID -> 259688	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4536	- 5480		
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	382 1	4975 3	N	-0-		1
10	1953 X	1816	-0-	-137	-0-	385 1	1431 3	N	-0-		1
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	364 1	4928 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	4216 X	767	-0-	-3449	-0-	767 2		N	-0-	1 1	-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	1	1 1	-0-
02	3944 X	2846	-0-	-1098	-0-	2846 2	1 9	N	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	5951	-0-	2951	2951	431 1	5520 3	N	N	-0-			1
10	3100 N	2020	-0-	-1080	1871	429 1	1591 3	N	N	-0-			1
11	3000 N	5882	-0-	2882	4753	412 1	5469 3	N	N	1	1 1		1
12	5641 X	888	-0-	-4753	-0-	887 2	1 9	N	N	1	1 1		1
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	N	1	2 1		-0-
*02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3330 2	2 9	N	N	2			2

WEST RANCH				WELL #: 3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655	
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	147 1	1343 3	N	N	2	1 1		1
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	111 1	1083 3	N	N	-0-			1
11	1710 N	967	-0-	-743	-0-	99 1	867 3	N	N	1	1 1		1
12	1550 N	877	-0-	-673	-0-	95 1	782 2	N	N	-0-	1 1		-0-
01	1209 N	891	-0-	-318	-0-	81 1	810 2	N	N	-0-			-0-
02	928 N	827	-0-	-101	-0-	81 1	746 2	N	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4086	RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 - 4525	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34 1	307 3	N	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 3	N	N	-0-			-0-
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	27 1	233 3	N	N	-0-			-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	25 1	210 2	N	N	-0-			-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	21 1	212 2	N	N	-0-			-0-
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	20 1	186 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2332	RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 - 3992	
09	1200 N	853	-0-	-347	-0-	84 1	769 3	N	N	-0-	1 1		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	84 1	820 3	N	N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	88 1	771 3	N	N	-0-			-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	86 1	708 2	N	N	-0-			-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	82 1	816 2	N	N	-0-			-0-
02	841 N	823	-0-	-18	-0-	81 1	742 2	N	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2021	RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 - 8064	
09	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	454 1	12790 3	N	N	-0-			1
10	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	392 1	2823 3	N	N	-0-			1
11	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	258 1	7553 3	N	N	1	1 1		1
12	3596 X	2633	-0-	-963	-0-	2632 2	1 9	N	N	1	1 1		1
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	N	4	4 1		1
*02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9848 2	2 9	N	N	2			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 5955	
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
09	3000 N	3357	-0-	357	357	268 1	3089 3	N	-0-				-0-
10	1667 N	1310	-0-	-357	-0-	278 1	1032 3	N	-0-				-0-
11	3000 N	3347	-0-	347	347	259 1	3087 3	N	1		1 1		-0-
12	1860 X	506	-0-	-1354	-0-	506 2		N	-0-				-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1		1 1		-0-
*02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1757 2	1 9	N	1				1

WEST RANCH				WELL #: 5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060	
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	66 1	606 3	N	1		1 1		-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	60 1	589 3	N	-0-				-0-
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	61 1	538 3	N	-0-				-0-
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	55 1	453 2	N	-0-				-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	49 1	491 2	N	-0-				-0-
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	48 1	444 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480	
09	3000 N	4279	-0-	1279	1279	299 1	3980 3	N	-0-				-0-
10	2661 N	1382	-0-	-1279	-0-	293 1	1089 3	N	-0-				-0-
11	3000 N	4042	-0-	1042	1042	273 1	3768 3	N	1		1 1		-0-
12	1631 X	589	-0-	-1042	-0-	588 2	1 9	N	1		1 1		-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	1		1 1		-0-
*02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	1 9	N	1				1

WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620	
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	106 1	2595 3	N	-0-				-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	107 1	767 3	N	-0-				-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	97 1	2435 3	N	-0-				-0-
12	2790 N	353	-0-	-2437	-0-	353 2		N	-0-				-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-				-0-
02	2436 N	1505	-0-	-931	-0-	1505 2		N	-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	19 1	69 3	N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	18 1	65 3	N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	70 3	N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980	
09	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	541 1	7107 3	N	-0-				1
10	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	543 1	2018 3	N	-0-				1
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	547 1	7453 3	N	1		1 1		1
12	5208 X	1165	-0-	-4043	-0-	1164 2	1 9	N	1		1 1		1
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	1		2 1		-0-
*02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4923 2	2 9	N	2				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 - 3370
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	* EOM BALANCE
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	91	1	833	3	N	1	122
10	992 N	832	-0-	-160	-0-	73	1	715	3	N	40	162
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	735	3	N	75	82
12	961 N	754	-0-	-207	-0-	75	1	623	2	N	51	107
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	744	2	N	20	122
02	870 N	600	-0-	-270	-0-	56	1	516	2	N	25	130

WEST STATE				WELL #: 402W	RRCID ->	260537	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7004 - 8186
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	N	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	646	3	N	-0-	-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	169	1	2194	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	325	-0-	-1101	-0-	325	2			N	-0-	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	-0-
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1

GONZALEZ				WELL #: 301	RRCID ->	260543	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	6740 - 8925
09	3000 N	4276	-0-	1276	1276	320	1	3956	3	N	-0-	-0-
10	2776 N	1500	-0-	-1276	-0-	318	1	1182	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	4257	-0-	1257	1257	308	1	3948	3	N	1	-0-
12	2604 X	611	-0-	-1993	-0-	610	2	1	9	N	1	-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	-0-
02	2436 X	2264	-0-	-172	-0-	2263	2	1	9	N	1	1

WEST RANCH				WELL #: 3132	RRCID ->	261458	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5406 - 5758
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	N	-0-	-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	16	1	138	3	N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	15	1	125	2	N	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	2	N	-0-	-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	13	1	124	2	N	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 403W	RRCID ->	261468	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	6921 - 8554
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	213	1	2653	3	N	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	213	1	789	3	N	-0-	-0-
11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2132	RRCID ->	261642	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	4085 - 5000
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	244	3	N	-0-	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	N	-0-	-0-
12	434 N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
02	406 N	338	-0-	-68	-0-	338	2			N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865													
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	N	-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-
12		465 N	117	-0-	-348	-0-	-0-	117	2			N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510													
09		98000 X	98000	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	1	94608	3	N	11
								12	9				9
10		29884 X	27477	-0-	-2407	-0-	-0-	3350	1	24127	3	N	-0-
11		96130 X	96130	-0-	-0-	-0-	-0-	3247	1	92870	3	N	12
								13	9				12
12		83452 X	17284	-0-	-66168	-0-	-0-	17277	2	7	9	N	6
01		83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-	-0-					N	14
02		78068 X	63850	-0-	-14218	-0-	-0-	63830	2	20	9	N	18
													18

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270													
09		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	4278	3	N	-0-
10		1922 X	1640	-0-	-282	-0-	-0-	348	1	1292	3	N	-0-
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	4078	3	N	1
								1	9				1
12		3193 X	629	-0-	-2564	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					N	-0-
02		2987 X	2494	-0-	-493	-0-	-0-	2492	2	2	9	N	2
													2

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444													
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	-0-	23	2			N	-0-
													-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700													
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	3	N	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	130	2			N	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 4515	RRCID -> 263288	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 4130	- 5863	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 3	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	22 1	82 3	N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	N	-0-	-0-
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	232 N	142	-0-	-90	-0-	142 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4405	RRCID -> 263865	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 3286	- 3360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4527	RRCID -> 264309	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 5174	- 5425	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	65 1	304 3	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	63 1	235 3	N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	61 1	297 3	N	-0-	-0-
12	372 N	18	-0-	-354	-0-	18 2		N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	348 N	66	-0-	-282	-0-	66 2		N	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID -> 264429	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 6845	- 8263	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111 1	1308 3	N	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	114 1	423 3	N	-0-	-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	110 1	1348 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	204	-0-	-850	-0-	204 2		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
02	986 N	835	-0-	-151	-0-	835 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	- 6480	
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	103 1	1925 3	N	-0-	-0-
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	101 1	727 3	N	-0-	-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96 1	1837 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	238	-0-	-785	-0-	238 2		N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	1	1
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	900 2	1 9	N	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	-		4558
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	
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	87 1	797 3	N	7	1 1	120
						8 9					
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	84 1	824 3	N	12		132
						13 9					
11	1020 N	826	-0-	-194	-0-	83 1	732 3	N	10		142
						11 9					
12	930 N	824	-0-	-106	-0-	85 1	702 2	N	34	26 1	150
						37 9					
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	77 1	773 2	N	26	7 1	169
						29 9					
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	78 1	721 2	N	35	19 1	185
						39 9					

WEST STATE				WELL #: 406W	RRCID -> 272904	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7938	-		8396
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4082	RRCID -> 273466	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4451	PERF. 3340	-		4200
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	94 1	861 3	N	-0-	1 1	-0-
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	83 1	811 3	N	-0-		-0-
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	87 1	769 3	N	-0-		-0-
12	992 N	705	-0-	-287	-0-	76 1	629 2	N	-0-		-0-
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	71 1	707 2	N	-0-		-0-
02	841 N	701	-0-	-140	-0-	69 1	632 2	N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 3036	RRCID -> 273506	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5158	-		6129
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	411 1	3764 3	N	5	3 1	2
						6 9					
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	367 1	3591 3	N	-0-		2
11	3960 X	3387	-0-	-573	-0-	346 1	3039 3	N	2	2 1	2
						2 9					
12	4092 X	3171	-0-	-921	-0-	343 1	2828 2	N	-0-	2 1	-0-
01	4092 X	3261	-0-	-831	-0-	297 1	2964 2	N	-0-		-0-
02	3828 X	2946	-0-	-882	-0-	289 1	2657 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 214	RRCID -> 273570	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 9043	PERF. 8630	-		9100
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34 1	313 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 3	N	-0-		-0-
11	600 N	296	-0-	-304	-0-	30 1	266 3	N	-0-		-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	29 1	236 2	N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 2	N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	262 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
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	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	147 1	2469 3	N	2	1 1	1
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	133 1	1158 3	N	-0-		1
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	127 1	2208 3	N	1	1 1	1
12	2015 N	944	-0-	-1071	-0-	71 1	873 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1302 N	697	-0-	-605	-0-	63 1	634 2	N	-0-		-0-
02	1885 N	1860	-0-	-25	-0-	62 1	1798 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	57 1	250 3	N	8		165
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	55 1	205 3	N	18		183
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20 9	285 3	N	4		187
12	341 N	28	-0-	-313	-0-	4 9	7 9	N	6		193
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	21 2		N	15		208
02	319 N	96	-0-	-223	-0-	81 2	15 9	N	14		222
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
09	630 N	527	-0-	-103	-0-	52 1	474 3	N	1	1 1	-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	1 9	495 3	N	-0-		-0-
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	51 1	464 3	N	-0-		-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	53 1	470 2	N	-0-		-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	57 1	494 2	N	-0-		-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	49 1	450 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	149 1	1361 3	N	2	1 1	1
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	2 9	1254 3	N	-0-		1
11	2190 N	1179	-0-	-1011	-0-	128 1	1058 3	N	1	1 1	1
12	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	120 1	974 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1 9	1034 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	1051	-0-	-80	-0-	104 1	948 2	N	-0-		-0-
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
09	3000 N	4320	-0-	1320	1320	334 1	3986 3	N	-0-		-0-
10	2871 N	1551	-0-	-1320	-0-	329 1	1222 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	4270	-0-	1270	1270	319 1	3950 3	N	1	1 1	-0-
12	2232 X	689	-0-	-1543	-0-	1 9	1 9	N	1	1 1	-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	688 2		N	1	1 1	-0-
*02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2563 2	1 9	N	1		1
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57 1	477 3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	57 1	210 3	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55 1	476 3	N	-0-		-0-
12	341 N	68	-0-	-273	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	257 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120															
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466															
09		151156 X	151156	-0-	-0-	-0-	5633	1	145338	3	N	168	126	1	63
							185	9							
10		49290 X	46136	-0-	-3154	-0-	5625	1	40511	3	N	-0-			63
11		151229 X	151229	-0-	-0-	-0-	5445	1	145764	3	N	18	19	1	62
							20	9							
12		60202 X	24186	-0-	-36016	-0-	24186	2			N	-0-	49	1	13
01		60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	37	41	1	9
*02		97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	97665	2	33	9	N	30			39

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840															
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	145	1	680	3	N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	141	1	524	3	N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	664	3	N	-0-			-0-
12		868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1	-0-
02		783 N	196	-0-	-587	-0-	196	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561															
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	857	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	3	N	-0-			-0-
11		1470 N	762	-0-	-708	-0-	78	1	684	3	N	-0-			-0-
12		992 N	704	-0-	-288	-0-	76	1	628	2	N	-0-			-0-
01		899 N	727	-0-	-172	-0-	66	1	661	2	N	-0-			-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550												
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
09		3000 N	5406	-0-	2406	2406	184 1	5222 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	1523	-0-	-1577	829	186 1	1337 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	5792	-0-	2792	3621	193 1	5598 3	N	1	1 1	-0-
12		4426 X	805	-0-	-3621	-0-	804 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	1	1 1	-0-
*02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201 2	1 9	N	1		1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030												
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	41 1	376 3	N	-0-		-0-
10		682 N	434	-0-	-248	-0-	40 1	394 3	N	-0-		-0-
11		540 N	383	-0-	-157	-0-	39 1	344 3	N	-0-		-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	40 1	327 2	N	-0-		-0-
01		434 N	266	-0-	-168	-0-	24 1	242 2	N	-0-		-0-
02		377 N	173	-0-	-204	-0-	17 1	156 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494												
09		3000 N	4314	-0-	1314	1314	305 1	4009 3	N	-0-		-0-
10		2765 N	1451	-0-	-1314	-0-	308 1	1143 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4233	-0-	1233	1233	289 1	3943 3	N	1	1 1	-0-
12		1858 X	625	-0-	-1233	-0-	624 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 1	-0-
*02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2781 2	1 9	N	1		1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400												
09		3000 N	6322	-0-	3322	3322	236 1	6086 3	N	-0-		1
10		3100 N	1711	-0-	-1389	1933	209 1	1502 3	N	-0-		1
11		3000 N	3566	-0-	566	2499	128 1	3438 3	N	-0-	1 1	-0-
12		3413 X	914	-0-	-2499	-0-	914 2		N	-0-		-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	1	1 1	-0-
*02		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722 2	1 9	N	1		1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018												
09		300 N	241	-0-	-59	-0-	24 1	217 3	N	-0-		-0-
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	20 1	195 3	N	-0-		-0-
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	23 1	202 3	N	-0-		-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	29 1	241 2	N	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	N	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 1	270 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	102	1	931	3	N	1	2
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	103	1	1006	3	N	-0-	2
11	1170 N	993	-0-	-177	-0-	101	1	892	3	N	-0-	2
12	1054 N	949	-0-	-105	-0-	102	1	846	2	N	1	2
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	90	1	894	2	N	-0-	2
02	957 N	800	-0-	-157	-0-	78	1	720	2	N	2	-0-
						2	9					

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
09	3000 N	6408	-0-	3408	3408	222	1	6186	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1900	-0-	-1200	2208	232	1	1668	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	6224	-0-	3224	5432	208	1	6015	3	N	1	-0-
12	6497 X	1065	-0-	-5432	-0-	1064	2	1	9	N	1	-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	-0-
*02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2	2

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240			
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-	-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	N	-0-	-0-
12	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
12	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 - 7818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5022 - 5275
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	67 1	615 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	64 1	628 3	N	-0-			-0-
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	64 1	561 3	N	-0-			-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	65 1	535 2	N	-0-			-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	58 1	580 2	N	-0-			-0-
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	55 1	505 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	3057 - 6627
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	3570 - 4486
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-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 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
CHIPOTLE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	59			107
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	51	1	56
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	31	1	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	6

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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			59
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	N	2			61
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	N	2	9		63
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			63
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	1	N	1	9		64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117							
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53 1 706 2	N	-0-	14
02	0 N	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP				571987							
PORTER 34				WELL #: 1	RRCID -> 244943	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 13725	PERF.13448	- 13556		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 020603	COMPL. DATE 03/13/1957	TOTAL DEPTH 10853	PERF. N/A			
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 020604	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH 14026	PERF. N/A			
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A	RRCID -> 020610	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11380	PERF. N/A			
09		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
11		2940 X	2450	-0-	-490	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
12		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2	N	-0-		-0-
01		3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
02		2842 X	578	-0-	-2264	-0-	578 2	N	-0-		-0-
EVELYN JO				WELL #: 2	RRCID -> 020611	COMPL. DATE 08/07/1956	TOTAL DEPTH 10462	PERF. N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FISHER-BONSACK				WELL #: 2	RRCID -> 020612	COMPL. DATE 06/15/1995	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10746	- 10870		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 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
09	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
09	5044	X	5044	-0-	-0-	5044	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	5239	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2682	-0-	-1218	2682	2	N	-0-			-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	1587	-0-	-3652	1587	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	627	-0-	-4274	627	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A		
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295				
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2019 - P/A 11/13/19												

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M	O	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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	632	-0-	-1253	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					35
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	1	9	N	1	1	8			35
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					35
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	4119	2			N	-0-					35
01	5301	X	1370	-0-	-3931	-0-	1370	2			N	-0-					35
02	4959	X	686	-0-	-4273	-0-	686	2			N	-0-					35

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	425	-0-	-1032	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	118	-0-	-578	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	1196	-0-	-3020	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3944 X	404	-0-	-3540	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	3086	-0-	-1324	-0-	3086	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6138 X	1797	-0-	-4341	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5742 X	613	-0-	-5129	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4123 X	1265	-0-	-2858	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3857 X	439	-0-	-3418	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 13500 - 14775			
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6570 X	4578	-0-	-1992	-0-	4578	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9765 X	2655	-0-	-7110	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9135 X	776	-0-	-8359	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	451	-0-	-329	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	221	-0-	-585	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	125	-0-	-310	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 13258 - 13542			
09	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5460 X	4055	-0-	-1405	-0-	4055	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8060 X	2306	-0-	-5754	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7540 X	603	-0-	-6937	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
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
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1316	-0-	-544	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2759 N	828	-0-	-1931	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	257	-0-	-1019	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3780 X	2516	-0-	-1264	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	1448	-0-	-4070	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5162 X	504	-0-	-4658	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6300 X	5247	-0-	-1053	-0-	5247	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9548 X	2965	-0-	-6583	-0-	2965	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8932 X	707	-0-	-8225	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3540 X	2418	-0-	-1122	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5022 X	1482	-0-	-3540	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4698 X	649	-0-	-4049	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	3101	-0-	-2239	-0-	3101	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	4832	-0-	-686	-0-	4832	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	1312	-0-	-4206	-0-	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4785 X	933	-0-	-3852	-0-	933	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
09	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	18777	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16440 X	12151	-0-	-4289	-0-	12151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24428 X	6997	-0-	-17431	-0-	6997	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22852 X	900	-0-	-21952	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
09	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2	N	-0-	-0-	-0-
10	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17112 X	5555	-0-	-11557	-0-	5555	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16008 X	744	-0-	-15264	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		2H	RRCID -> 020626	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 13880	PERF.12122	- 15258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 020627	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 13690	PERF.12735	- 13690		
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-						26
10	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-						26
11	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-						26
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID -> 020628	COMPL. DATE 12/11/1957	TOTAL DEPTH 14900	PERF. N/A			
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-						68
10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-						68
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-						68
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID -> 020629	COMPL. DATE 12/05/1957	TOTAL DEPTH 14734	PERF. N/A			
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-						32
10	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-						32
11	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-						32
12	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-						32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID -> 020630	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 14488	PERF.13081	- 14488		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID -> 020631	COMPL. DATE 06/27/1958	TOTAL DEPTH 14008	PERF. N/A			
09	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-						27
10	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-						27
11	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-						27
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID -> 020632	COMPL. DATE 07/07/1958	TOTAL DEPTH 14745	PERF.14144	- 14745		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 945936		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

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 14045 PERF. N/A																
09	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
*10	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2019 - P/A 10/30/19																

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707																
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					41
10	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					41
11	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					41
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830																
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					15
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					15
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8					189
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					189
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					194
12	3100 N	3293	-0-	193	193	3243	2	50	9	N	45					239
01	3038 X	1075	-0-	-1963	-0-	1069	2	6	9	N	5					244
02	2842 X	252	-0-	-2590	-0-	252	2			N	-0-					244

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2	8				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8				97
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	8				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723		
09	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	863	-0-	-377	-0-	863	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	439	-0-	-641	-0-	439	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01	868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2	N	-0-	-0-
02	435 N	4	-0-	-431	-0-	4	2	N	-0-	-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866			
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7 9	N	6	26
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3219	2	10 9	N	9	35
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3267	2	11 9	N	10	45
12	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	3023	2	8 9	N	7	52
01	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	3260	2	9 9	N	8	60
02	3248 X	3186	-0-	-62	-0-	3157	2	29 9	N	26	86

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818			
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	17
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	17
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	17
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	17
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		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)	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
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	195	95 3			Y	-0-			33
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	290	95 3			Y	-0-			33
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	375	85 3			Y	-0-			33
12		466 N	91	-0-	-375	-0-	91 3			Y	-0-			33
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-			33
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			33

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229		
09	DLQ	G-10	71	-0-	71	146	71 3			Y	-0-			27
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	217	71 3			Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	281	64 3			Y	-0-			27
12		349 X	68	-0-	-281	-0-	68 3			Y	-0-			27
*01		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			Y	-0-			27
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-			27

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584		
09	DLQ	G-10	666	-0-	666	1366	666 3			Y	-0-			51
10	DLQ	G-10	666	-0-	666	2032	666 3			Y	-0-			51
11	DLQ	G-10	594	-0-	594	2626	594 3			Y	-0-			51
12		2300 N	639	-0-	-1661	-0-	639 3			Y	-0-			51
*01		1672 N	707	-0-	-965	-0-	707 3			Y	-0-			51
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			Y	-0-			51

OLSEN ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875		
MCDONALD STATE "124"				621750										
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	2992 2			N	-0-			-0-
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676 2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106 2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832 2			N	-0-			-0-
01	3441	X	1763	-0-	-1678	-0-	1763 2			N	-0-			-0-
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-				N	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867	
09	5910	X	5832	-0-	-78	-0-	5803 2	29 9		Y	26			92
10	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5735 2	11 9		Y	10	81 1		21
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5922 2	83 9		Y	75			96
12	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	5877 2	74 9		Y	67	87 1		76
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6731 2	97 9		Y	88	87 1		77
*02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7481 2	48 9		Y	44	88 1		33

REATA ENERGY, INC.				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870	
MILLAR, L.H. ET AL				696090										
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			205
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			205
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			205
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			205
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			205
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			205

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 - 4792	
09		0 W	42120	-0-	42120	154203	42120	3	N	-0-			-0-
10	191250	X	37047	-0-	-154203		37047	3	N	-0-			-0-
11	32459	X	32459	-0-	-0-		32459	3	N	-0-			-0-
12	43524	X	35396	-0-	-8128		35396	3	N	-0-			-0-
01	43524	X	33807	-0-	-9717		33807	3	N	-0-			-0-
02	40716	X	27809	-0-	-12907		27809	3	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556	
09	3000	N	3106	-0-	106	106	3095	2	11 9	N	10	95 1	26
10	3066	N	2960	-0-	-106	-0-	2954	2	6 9	N	5		31
11	3000	N	3095	-0-	95	95	3076	2	19 9	N	17		48
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2863	2	15 9	N	14		62
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	2	13 9	N	12		74
02	2929	X	2781	-0-	-148	-0-	2772	2	9 9	N	8		82

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	2	23 9	N	21	79 1	24
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12 9	N	11		35
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3469	2	20 9	N	18		53
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3720	2	22 9	N	20		73
01	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3653	2	15 9	N	14		87
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3307	2	15 9	N	14		101

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2		N	-0-		-0-
10	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2		N	-0-		-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2		N	-0-		-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-		-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2		N	-0-		-0-
02	841	N	775	-0-	-66	-0-	775	2		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 - 5307	
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13 9	N	12		99
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1286	2	3 9	N	3		102
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1 9	N	1		103
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2 9	N	2		105
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		105
02	1421	N	1320	-0-	-101	-0-	1320	2		N	-0-		105

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		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		
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
09	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	18003	3922	3			Y	-0-			128
10		21930 X	3927	-0-	-18003		3927	3			Y	-0-			128
11		3960 X	3497	-0-	-463		3497	3			Y	-0-			128
12		4092 X	3764	-0-	-328		3764	3			Y	-0-			128
*01		4166 X	4166	-0-	-0-		4166	3			Y	-0-			128
*02		3923 X	3923	-0-	-0-		3923	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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-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		
09		3390 X	3390	-0-	-0-		3390	2			N	-0-			-0-
10		3426 X	3426	-0-	-0-		3426	2			N	-0-			-0-
11		3059 X	3059	-0-	-0-		3059	2			N	-0-			-0-
12		2803 X	2803	-0-	-0-		2803	2			N	-0-			-0-
01		2845 X	2845	-0-	-0-		2845	2			N	-0-			-0-
*02		3161 X	3161	-0-	-0-		3161	2			N	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138		
09		3900 X	3623	-0-	-277		3594	2	29 9		Y	26			92
10		4030 X	3854	-0-	-176		3842	2	12 9		Y	11	82 1		21
11		3840 X	3381	-0-	-459		3298	2	83 9		Y	75			96
12		6961 X	6961	-0-	-0-		6886	2	75 9		Y	68	88 1		76
01		8490 X	8490	-0-	-0-		8394	2	96 9		Y	87	86 1		77
*02		8462 X	8462	-0-	-0-		8412	2	50 9		Y	45	88 0		34

CHAMPLIN-CITIES SERVICE				WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114		
09		3849 X	3849	-0-	-0-		3807	2	42 9		N	38			88
10		4422 X	4422	-0-	-0-		4405	2	17 9		N	15			103
11		4252 X	4252	-0-	-0-		4226	2	26 9		N	24			127
12		4493 X	4493	-0-	-0-		4474	2	19 9		N	17			144
01		4437 X	4437	-0-	-0-		4424	2	13 9		N	12			156
*02		3690 X	3690	-0-	-0-		3687	2	3 9		N	3			159

REATA ENERGY, INC.				696090											
WOODWARD "56"				WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183		
09		1020 N	640	-0-	-380		640	3			N	-0-			119
10		532 N	532	-0-	-0-		532	3			N	-0-			119
11		450 N	406	-0-	-44		406	3			N	-0-			119
12		705 N	705	-0-	-0-		705	3			N	-0-			119
01		563 N	563	-0-	-0-		563	3			N	-0-			119
*02		715 N	715	-0-	-0-		520	3	195 9		N	177			296

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
PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
REATA ENERGY, INC. //CONT.// 696090															
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302															
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-				N	-0-				27
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-				27
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223															
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-				214
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-				214
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-				214
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	1077	3		N	-0-				214
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-	881	3		N	-0-				214
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	-0-	716	3		N	-0-				214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				204
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	197	1		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329													
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325													
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	EOM BALANCE	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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													

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD													
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484													
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742													

09	2441	2441	-0-	-0-	-0-	664	1	1777	3	N	-0-	-0-	
10	2476	2476	-0-	-0-	-0-	686	1	1790	3	N	-0-	-0-	
11	2310	2310	-0-	-0-	-0-	664	1	1646	3	N	-0-	-0-	
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	686	1	1731	3	N	-0-	-0-	
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-	-0-	
*02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	641	1	1759	3	N	-0-	-0-	

RJD ENERGY, LLC 714310													
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995													

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33	
02	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													

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

WTG EXPLORATION 945220													
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282													

09	224 N	147	-0-	-77	-0-	25	2	122	9	Y	111	77	72
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	24	2	132	9	Y	120	148	44
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	98	2	145	9	Y	132	76	100
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	152	53
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	181	2	138	9	Y	125	136	42
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	125	2	84	9	Y	76	68	50

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
WALKER, P. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180539		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 5324		PERF. 5250 - 5277	
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
09	483 N	261	-0-	-222	-0-	261	2	Y	-0-		425
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	Y	-0-		425
11	450 X	90	-0-	-360	-0-	90	2	Y	-0-		425
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2	Y	-0-		425
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2	Y	-0-		425
*02	87 N	8	-0-	-79	-0-	7	2	Y	1	49 7	376

MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273	
09	1116 N	495	-0-	-621	-0-	495	2	Y	-0-		249
10	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	2	Y	-0-		249
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	2	Y	-0-		249
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	Y	-0-		249
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		249
02	406 N	6	-0-	-400	-0-	6	2	Y	-0-		249

WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299		PERF. 5225 - 5280	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		15

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5256 - 5276	
09	45 N	15	-0-	-30	-0-	15	2	Y	-0-		109
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	Y	-0-		109
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		109
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		109
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		109
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	Y	-0-		109

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5748 - 5760	
09	607 N	280	-0-	-327	-0-	280	2	Y	-0-		145
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		145
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	Y	-0-		145
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	Y	-0-		145
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-		145
*02	261 N	2	-0-	-259	-0-	2	2	Y	-0-	24 7	121

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5256 - 5276	
09	315 N	209	-0-	-106	-0-	34	2	Y	159	110 1	103
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	99	2	Y	173	220 1	56
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	190	111 1	135
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	151	219 1	67
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	189	196 1	60
02	464 N	320	-0-	-144	-0-	200	2	Y	109	97 1	72

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5220 - 5247	
09	100 N	49	-0-	-51	-0-	49	2	Y	-0-		15
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		15
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	Y	-0-		15
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	Y	-0-		15
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		15
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

09	1680 N	910	-0-	-770	-0-	881 2	29 9	Y	26	35 1		7
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1710 2	44 9	Y	40	36 1		11
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1851 2	77 9	Y	70	69 1		12
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	964 2	83 9	Y	75	69 1		18
01	1767 N	282	-0-	-1485	-0-	282 2		Y	-0-			18
*02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2178 2	41 9	Y	37	38 1		17

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	43			75
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3	N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A						
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
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF.12796 - 13247						
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			47
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

HALCON OPERATING CO., INC.		344412												
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID -> 057784	COMPL. DATE 03/04/1974	TOTAL DEPTH 12509	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016					
09	4778 S	4778	-0-	-0-	-0-	30 1	4748 2	N	-0-					-0-
10	5006 S	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2		N	-0-					-0-
11	4482 S	4482	-0-	-0-	-0-	30 1	4452 2	N	-0-					-0-
12	4929 S	4811	-0-	-118	-0-	29 1	4782 2	N	-0-					-0-
01	4960 S	3943	-0-	-1017	-0-	31 1	3912 2	N	-0-					-0-
02	4321 S	3837	-0-	-484	-0-	29 1	3808 2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412					
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	30 1	4892 2	N	-0-
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2		N	-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	30 1	4760 2	N	-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	30 1	4572 2	N	-0-
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	31 1	4159 2	N	-0-
*02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	29 1	4013 2	N	-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125					
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE 01/25/1969	TOTAL DEPTH 17120	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410 - 17795	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16364 - 16821	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
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
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
09		8638 S	8638	-0-	-0-	30 1	8608 2	Y	-0-	-0-
10		8874 S	8874	-0-	-0-	8874 2		Y	-0-	-0-
11		8593 S	8593	-0-	-0-	30 1	8563 2	Y	-0-	-0-
12		8928 S	8773	-0-	-155	31 1	8742 2	Y	-0-	-0-
01		8866 S	7258	-0-	-1608	31 1	7227 2	Y	-0-	-0-
02		8294 S	8196	-0-	-98	29 1	8167 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A
09		1190 X	1190	-0-	-0-	30 1	1160 2	N	-0-	-0-
10		4979 X	4979	-0-	-0-	4979 2		N	-0-	-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	30 1	3435 2	N	-0-	-0-
12		2698 X	2698	-0-	-0-	31 1	2667 2	N	-0-	-0-
01		2893 X	2893	-0-	-0-	31 1	2862 2	N	-0-	-0-
*02		3527 X	3527	-0-	-0-	29 1	3498 2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686
09		3690 X	-0-	-0-	-3690			N	-0-	152
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
09		13050 X	-0-	-0-	-13050			N	-0-	240
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331
09		9780 X	-0-	-0-	-9780			N	-0-	160
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			55
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			55
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999			
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-			48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610			
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242			
09	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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	
09	9270	X	9201	-0-	-69	-0-	30	1	9171	2	Y	-0-		-0-
10	9579	X	9475	-0-	-104	-0-	9475	2			Y	-0-		-0-
11	9270	X	9251	-0-	-19	-0-	30	1	9221	2	Y	-0-		-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	31	1	9566	2	Y	-0-		-0-
01	9517	X	8444	-0-	-1073	-0-	31	1	8413	2	Y	-0-		-0-
*02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	29	1	9144	2	Y	-0-		-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856			
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	30	1	2773	2	N	-0-		-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-		-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	2	N	-0-		-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	-0-		-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-		-0-
*02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	29	1	2629	2	N	-0-		-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13365 - 13584		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	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
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		17
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINOP CORPORATION		501665		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742										
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				085408									
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID -> 118145	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11697	- 11924		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532	- 11570		
09	10110 X	749	-0-	-9361	-0-	8 1	697 2	Y	40	31 1			75
						44 9							
10	10447 X	1787	-0-	-8660	-0-	31 1	1710 2	Y	42	78 1			39
						46 9							
11	8880 X	3192	-0-	-5688	-0-	15 1	3127 2	Y	45	68 1			16
						50 9							
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-				16
01	2046 X	19	-0-	-2027	-0-	19 1		Y	-0-	16 1			-0-
02	3074 X	2779	-0-	-295	-0-	29 1	2674 2	Y	69				69
						76 9							

OXY USA INC.				630591									
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530	- 11826		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-				103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845	- 5184		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306								
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
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		003125														
		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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								
09	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	2			N	-0-					204
10	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					204
11	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					204
12	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					204
01	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					204
*02	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		148113														
		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303								
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					122
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					122
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					122
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					122
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					122
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A"		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		148113														
		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8100 X	6343	-0-	-1757	-0-	6254 3	89 9	Y	81	151 1		338
10		8370 X	6440	-0-	-1930	-0-	6406 3	34 9	Y	31			369
11		7920 X	6245	-0-	-1675	-0-	6223 3	22 9	Y	20			389
12		8091 X	6723	-0-	-1368	-0-	6705 3	18 9	Y	16			405
01		7657 X	6655	-0-	-1002	-0-	6645 3	10 9	Y	9			414
02		6119 X	5966	-0-	-153	-0-	5952 3	14 9	Y	13			427

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A	
09		6750 X	2734	-0-	-4016	-0-	2648 3	86 9	Y	78	11 1		86
10		6975 X	2560	-0-	-4415	-0-	2560 3		Y	-0-			86
11		6750 X	2153	-0-	-4597	-0-	2153 3		Y	-0-			86
12		5611 X	2061	-0-	-3550	-0-	2061 3		Y	-0-			86
01		3627 X	1725	-0-	-1902	-0-	1725 3		Y	-0-			86
02		2639 X	594	-0-	-2045	-0-	594 3		Y	-0-			86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		76
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		76
11	1350 X	686	-0-	-664	-0-	686 3			Y	-0-		76
12	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			Y	-0-		76
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2840 3	132 9		Y	120		196
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				Y	160		356

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	15154 - 15316
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 3	1 9		N	1		104
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-		104
11	1350 N	757	-0-	-593	-0-	757 3			N	-0-	4 7	100
12	1147 N	672	-0-	-475	-0-	672 3			N	-0-		100
01	837 N	535	-0-	-302	-0-	535 3			N	-0-		100
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT		100

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	5700 X	4419	-0-	-1281	-0-	4419	3	N	-0-			-0-
10	5890 X	4839	-0-	-1051	-0-	4839	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	4163	-0-	-1537	-0-	4163	3	N	-0-			-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3	N	-0-			-0-
02	4524 X	4044	-0-	-480	-0-	4044	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	
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3	N	-0-			-0-
*02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.17566 - 17588	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	270	-0-	-1680	-0-	270	3	N	-0-			-0-
12	837 N	228	-0-	-609	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588 - 17594	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3	N	-0-			-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-			-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-	444	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		N	-0-			-0-
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		N	-0-			-0-
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
*02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 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

09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-			-0-
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2		N	-0-			-0-
11	6810 X	5452	-0-	-1358	-0-	5452 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5323	-0-	-1714	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	3919	-0-	-3118	-0-	3919 2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4110	-0-	-2473	-0-	4110 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

09	47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	47985 2		N	-0-			-0-
10	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	27397 2		N	-0-			-0-
11	42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	42029 2		N	-0-			-0-
12	33232 X	24649	-0-	-8583	-0-	24649 2		N	-0-			-0-
01	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	37953 2		N	-0-			-0-
*02	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	31990 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

09	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882 2		N	-0-			-0-
10	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275 2		N	-0-			-0-
11	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18093 2		N	-0-			-0-
12	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	16820 2		N	-0-			-0-
01	16461 X	15691	-0-	-770	-0-	15691 2		N	-0-			-0-
02	15399 X	14606	-0-	-793	-0-	14606 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	3	N	-0-			-0-
12	40038 X	40038	-0-	-0-	-0-	40038	3	N	-0-			-0-
01	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	34037	3	N	-0-			-0-
*02	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	32331	3	N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

09	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	28286	3	175	9	N	159	9	1	1	8	166
10	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	184	1	28671	3	N	4					170
						4	9									
11	27778 X	27778	-0-	-0-	-0-	28	1	27750	3	N	-0-					170
12	29353 X	29353	-0-	-0-	-0-	1	1	29352	3	N	-0-					170
01	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	29032	3			N	-0-					170
*02	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	26159	3			N	-0-					170

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

09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		2179		148113								
TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910		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

09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1807	-0-	-456	-0-	1807	2	N	-0-		-0-
01		2139 N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
02		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2	N	-0-		-0-

TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A		
09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-		-0-
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2	N	-0-		-0-
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	N	-0-		-0-
12		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
01		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-		-0-
*02		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385		PERF.21220 - 21304		
CHAPPARAL		WELL #: 1										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. , ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4769		
09	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3136	3	78	9	Y	26
10	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	2982	3	109	9	Y	16
11	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2784	3	96	9	Y	21
12	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	9
01	2898	R	2898	-0-	-0-	-0-	2821	3	77	9	Y	12
*02	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2542	3	89	9	Y	15

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922								
SOUTHERN UNIT				WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	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		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
10		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
11		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
12		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
01		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
*02		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCKNIGHT, M. B. A				WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114 - 5328				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROLEY ESTATE				WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422 - 5430				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	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				
09		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4494 2	342 4	Y	111	111 0	6
							122 9					
10		4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	2190 2	41 9	Y	37	40 0	3
11		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	57	54 0	3
12		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	152	139 0	16
01		5115 X	3111	-0-	-2004	-0-	2928 2	183 9	Y	166	169 0	13
02		4785 X	2433	-0-	-2352	-0-	2323 2	110 9	Y	100	108 0	5

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 - 5479				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681											
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418											
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4488 - 4748			
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/28/2019														

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/04/2019														

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4485 - 4788			
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			53

N & O OIL CO.		WELL #:		598397	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823			
SANFORD ESTATE				1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A			
CHALKEY, E. B.				3										
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2107	2	17	9	N	15		57
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2090	2	11	9	N	10		67
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	N	11		78
12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2004	2	21	9	N	19		97
01	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2010	2	17	9	N	15		112
02	1972	N	1550	-0-	-422	-0-	1539	2	11	9	N	10		122

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT	-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
COG OPERATING LLC				166150								
MCDANIEL BROTHERS				WELL #: 3034	RRCID -> 248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9953	- 10009		
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-	132
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	566	3	4	9	N	4	136
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-	136
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-	136
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-	136
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	136

DE3 OPERATING LLC				518310								
HUBBARD				WELL #: 1	RRCID -> 157463	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9857	- 9896			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	204

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L.C. ESTATE				WELL #: 1039	RRCID -> 276595	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 10276	PERF. 9980	- 10031			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652								
SCHWARTZ, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 219583	COMPL. DATE 03/06/1997	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9868	- 9914			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.				WELL #: 1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934	- 9980			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981						
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
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					194
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	683	3	2	9	N	2					196
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					200
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5	175	1			30
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					42
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	3	11	9	N	10					52

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969						
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					156
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					156
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	3	74	1			85
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	79	1			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0 N	-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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					78
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	3			Y	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930			
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			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		0 K	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			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640			
09		300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2	Y	-0-		-0-			
10		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-		-0-			
11		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		-0-			
12		465 #	401	-0-	-64	-0-	401	2	Y	-0-		-0-			
01		496 #	416	-0-	-80	-0-	416	2	Y	-0-		-0-			
*02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-		-0-			

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968			
09		3180 #	2730	-0-	-450	-0-	2612	2	118	9	Y	107	92	1	84
10		3100 #	2387	-0-	-713	-0-	2348	2	39	9	Y	35	90	1	29
11		3210 #	2455	-0-	-755	-0-	2401	2	54	9	Y	49	28	1	50
12		3317 #	2217	-0-	-1100	-0-	2174	2	43	9	Y	39	44	1	45
01		3317 #	1138	-0-	-2179	-0-	1049	2	89	9	Y	81	48	1	78
02		2639 #	768	-0-	-1871	-0-	695	2	73	9	Y	66	60	1	84

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES									
XTO ENERGY INC.		945936													
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.//		80296 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
OXY USA INC. CALDWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11480 - 11510	
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
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) KRF PRODUCTION COMPANY LLC BARNESLEY, T.C. -B-		80473 062 ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206991	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3871 - 4178	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N., ET AL		80473 070 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1521		RRCID -> 276542	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4095 - 4196	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450	450	Y	-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1918		RRCID -> 281557	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 5841	PERF. 4038 - 4136					
09	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	15826 3	393 9	Y	357	352	0	11
10	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	17782 3	369 9	Y	335	317	0	29
11	DLQ G-10	18288	-0-	18288	18288	17301 3	644 4	Y	312	319	0	22
						343 9						
12	DLQ G-10	18774	-0-	18774	37062	18388 3	386 9	Y	351	338	0	35
01	DLQ G-10	18696	-0-	18696	55758	18279 3	417 9	Y	379	381	0	33
02	DLQ G-10	18420	-0-	18420	74178	17132 3	983 4	Y	277	292	0	18
						305 9						

LARIO OIL & GAS COMPANY TUBB, J. B.		486710		5 L		RRCID -> 067039	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4654	PERF. 4072 - 4128
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200										
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	69 3	22 9	Y	20	25 1	19	
10	93 #	30	-0-	-63 B	-63	1 1	25 3	Y	2	11 1	10	
						2 4	2 9					
11	90 #	61	-0-	-29 B	-92	1 1	60 3	Y	-0-	10 1	-0-	
12	93 #	148	-0-	55 B	-37	1 1	132 3	Y	14	4 1	10	
						15 9						
01	110 R	147	-0-	37 B	-0-	1 1	115 3	Y	28	25 1	13	
						31 9						
02	87 #	NO RPT	-0-	-87 B	-87			Y	NO RPT		13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -87												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -136												
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-196			Y	-0-	4 1	-0-	
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-258			Y	-0-		-0-	
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-318			Y	-0-		-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-380			Y	-0-		-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-442			Y	-0-		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-442			Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -136												

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -334												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-312					
09		810 #	830	-0-	20 B	-257	830 3		N	-0-		-0-
10		837 #	851	-0-	14 B	-243	851 3		N	-0-		-0-
11		810 #	819	-0-	9 B	-234	819 3		N	-0-		-0-
12		837 #	470	-0-	-367 B	-601	470 3		N	-0-		-0-
01		837 #	888	-0-	51 B	-550	888 3		N	-0-		-0-
02		783 #	911	-0-	128 B	-422	911 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-367	CANCELLED UNDERAGE ->		-55					
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 #	28	-0-	-2 B	-2	28 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	31	-0-	-0- B	-2	29 3	2 4	Y	-0-		-0-
11		30 #	32	-0-	2 B	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
12		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
01		31 R	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
02		29 # NO RPT		-0-	-29 B	-29			Y	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-29								
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 3		N	-0-		-0-
10		3131 R	3131	-0-	-0- B	-0-	3131 3		N	-0-		-0-
11		3145 R	3145	-0-	-0- B	-0-	3145 3		N	-0-		-0-
12		1725 R	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
01		2822 R	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
*02		3232 R	3232	-0-	-0- B	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-59	CANCELLED UNDERAGE ->		-85					
09		30 #	19	-0-	-11 B	-70	19 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	14	-0-	-17 B	-87	13 3	1 4	Y	-0-		-0-
11		30 #	10	-0-	-20 B	-107	10 3		Y	-0-		-0-
12		31 #	9	-0-	-22 B	-129	9 3		Y	-0-		-0-
01		31 #	5	-0-	-26 B	-155	5 3		Y	-0-		-0-
02		29 # NO RPT		-0-	-29 B	-184			Y	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-59					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-592	CANCELLED UNDERAGE ->		-475				
09		990 #	1016	-0-	26 B	-566	1016 3			N	-0-	-0-
10		1023 #	1012	-0-	-11 B	-577	1012 3			N	-0-	-0-
11		990 #	1013	-0-	23 B	-554	1013 3			N	-0-	-0-
12		1023 #	447	-0-	-576 B	-1130	447 3			N	-0-	-0-
01		1023 #	873	-0-	-150 B	-1280	873 3			N	-0-	-0-
02		957 #	967	-0-	10 B	-1270	967 3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-533				
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	20	-0-	-11 B	-11	19 3	1 4		Y	-0-	-0-
11		30 #	27	-0-	-3 B	-14	27 3			Y	-0-	-0-
12		82 R	96	-0-	14 B	-0-	96 3			Y	-0-	-0-
01		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			Y	-0-	-0-
02		29 # NO RPT		-0-	-29 B	-29				Y	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-29							
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-28							
09		30 #	25	-0-	-5 B	-33	25 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	18	-0-	-13 B	-46	17 3	1 4		Y	-0-	-0-
11		30 #	19	-0-	-11 B	-57	19 3			Y	-0-	-0-
12		31 #	51	-0-	20 B	-37	51 3			Y	-0-	-0-
01		31 #	40	-0-	9 B	-28	40 3			Y	-0-	-0-
02		29 # NO RPT		-0-	-29 B	-57				Y	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-57							
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-138				
09		30 #	15	-0-	-15 B	-42	15 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	4	-0-	-27 B	-69	3 3	1 4		Y	-0-	-0-
11		30 #	9	-0-	-21 B	-90	9 3			Y	-0-	-0-
12		31 #	30	-0-	-1 B	-91	30 3			Y	-0-	-0-
01		31 #	23	-0-	-8 B	-99	23 3			Y	-0-	-0-
02		29 # NO RPT		-0-	-29 B	-128				Y	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-101	CANCELLED UNDERAGE ->		-27				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	SI MULT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		10	SI MULT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		11	SI MULT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		12	SI MULT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		01	SI MULT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		02	SI MULT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	110 R	110	-0-	B	-0-	101	3	9	9	N	8	11 1
		10	67 R	67	-0-	B	-0-	1	1	60	3	N	2	17
								4	4	2	9			
		11	60 #	56	-0-	B	-4	1	1	54	3	N	1	12 1
								1	9					
		12	280 R	284	-0-	B	-0-	2	1	282	3	N	-0-	6
		01	246 R	246	-0-	B	-0-	2	1	244	3	N	-0-	-0-
		02	58 #	NO RPT	-0-	B	-58					N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-58									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-884		CANCELLED UNDERAGE ->	-502						
		09	570 #	713	-0-	B	-741	713	3			N	-0-	-0-
		10	620 #	692	-0-	B	-669	692	3			N	-0-	-0-
		11	750 #	692	-0-	B	-727	692	3			N	-0-	-0-
		12	775 #	242	-0-	B	-1260	242	3			N	-0-	-0-
		01	775 #	555	-0-	B	-1480	555	3			N	-0-	-0-
		02	696 #	669	-0-	B	-1507	669	3			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-838		CANCELLED UNDERAGE ->	-669						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-512		CANCELLED UNDERAGE ->	-506						
		09	690 #	701	-0-	B	-501	701	3			N	-0-	-0-
		10	713 #	679	-0-	B	-535	679	3			N	-0-	-0-
		11	690 #	665	-0-	B	-560	665	3			N	-0-	-0-
		12	713 #	223	-0-	B	-1050	223	3			N	-0-	-0-
		01	713 #	577	-0-	B	-1186	577	3			N	-0-	-0-
		02	667 #	666	-0-	B	-1187	666	3			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-686		CANCELLED UNDERAGE ->	-501						

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-32									
		09	30 #	22	-0-	B	-40	22	3			Y	-0-	-0-
		10	31 #	22	-0-	B	-49	21	3	1	4	Y	-0-	-0-
		11	30 #	28	-0-	B	-51	28	3			Y	-0-	-0-
		12	31 #	36	-0-	B	-46	36	3			Y	-0-	-0-
		01	31 #	28	-0-	B	-49	28	3			Y	-0-	-0-
		02	29 #	NO RPT	-0-	B	-78					Y	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-51		CANCELLED UNDERAGE ->	-27						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865				
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	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-371	CANCELLED UNDERAGE ->									
09		270 #	304 -0-	34 B	-337	304	3			N	-0-			-0-
10		279 #	288 -0-	9 B	-328	288	3			N	-0-			-0-
11		300 #	296 -0-	-4 B	-332	296	3			N	-0-			-0-
12		310 #	88 -0-	-222 B	-554	88	3			N	-0-			-0-
01		310 #	228 -0-	-82 B	-636	228	3			N	-0-			-0-
02		290 #	265 -0-	-25 B	-661	265	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-333	CANCELLED UNDERAGE ->									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		121 R	121 -0-	-0- B	-0-	101	3	20	9	Y	18	15	1	3
10		60 R	60 -0-	-0- B	-0-	42	3	3	4	Y	14	13	1	4
						15	9							
11		77 R	77 -0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-	4	1	-0-
12		105 R	105 -0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
01		147 R	147 -0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT -0-	-29 B	-29					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29										
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503										
09		330 #	377 -0-	47 B	-456	377	3			Y	-0-	8	1	-0-
10		341 #	202 -0-	-139 B	-595	4	1	186	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11		330 #	169 -0-	-161 B	-756	4	1	165	3	Y	-0-			-0-
12		341 #	481 -0-	140 B	-616	4	1	477	3	Y	-0-			-0-
01		341 #	464 -0-	123 B	-493	4	1	452	3	Y	7			7
						8	9							
02		319 #	NO RPT -0-	-319 B	-812					Y	NO RPT			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-619	CANCELLED UNDERAGE ->									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-59	CANCELLED UNDERAGE ->									
09		30 #	19 -0-	-11 B	-70	19	3			N	-0-			-0-
10		31 #	14 -0-	-17 B	-87	13	3	1	4	N	-0-			-0-
11		30 #	10 -0-	-20 B	-107	10	3			N	-0-			-0-
12		31 #	10 -0-	-21 B	-128	10	3			N	-0-			-0-
01		31 #	11 -0-	-20 B	-148	11	3			N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT -0-	-29 B	-177					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-608					
09	8 #	11	-0-	3 B	-395	11 3	N	-0-			-0-
10	8 #	-0-	-0-	8 B	-403		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	30 B	-433		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	31 B	-464		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	31 B	-495		N	-0-			-0-
02	11 #	NO RPT	-0-	11 B	-506		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-111	CANCELLED UNDERAGE ->		-395					

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	11 B	-11	19 3	Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	3 B	-14	27 3	Y	-0-			-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96 3	Y	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	Y	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-29		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-29								

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. "B"		WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-119								
09	270 #	230	-0-	-40 B	-159	228 3	Y	2	10	1	10
10	279 #	111	-0-	-168 B	-327	2 1	Y	-0-			10
						7 4					
11	270 #	70	-0-	-200 B	-527	2 1	Y	5	9	1	6
						6 9					
12	279 #	306	-0-	27 B	-500	2 1	Y	10			16
						11 9					
01	248 #	294	-0-	46 B	-454	2 1	Y	8	4	1	20
						9 9					
02	232 #	NO RPT	-0-	-232 B	-686		Y	NO RPT			20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-640	CANCELLED UNDERAGE ->		-46					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -228											
09		30 #	-0-	-0-	B	-258		Y	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	B	-289		Y	-0-		-0-
11		30 #	-0-	-0-	B	-319		Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	B	-319		Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	B	-319		Y	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	B	-319		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -228											

TUBB, J. B. C		WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. C		WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961 CANCELLED UNDERAGE -> -1443											
09		510 #	25	-0-	B	-1446	25 3	Y	-0-		-0-
10		527 #	18	-0-	B	-1955	17 3	Y	-0-		-0-
11		120 #	19	-0-	B	-2056	19 3	Y	-0-		-0-
12		31 #	51	-0-	B	-2036	51 3	Y	-0-		-0-
01		31 #	40	-0-	B	-2027	40 3	Y	-0-		-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	B	-2056		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1124 CANCELLED UNDERAGE -> -932											

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -132											
09		600 #	726	-0-	B	-6	726 3	Y	-0-		-0-
10		674 R	680	-0-	B	-0-	639 3	Y	-0-		-0-
11		647 R	647	-0-	B	-0-	647 3	Y	-0-		-0-
12		673 R	673	-0-	B	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
01		620 #	619	-0-	B	-1	619 3	Y	-0-		-0-
02		580 #	NO RPT	-0-	B	-581		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -581											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135					
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-940							
09	30 #	15	-0-	-15 B	-325	15	3	Y	-0-				-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-352	3	3	Y	-0-				-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-373	9	3	Y	-0-				-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-374	30	3	Y	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-382	23	3	Y	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-411			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-101	CANCELLED UNDERAGE ->		-310							

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1211	CANCELLED UNDERAGE ->		-1603							
09	270 #	163	-0-	-107 B	-1318	163	3	Y	-0-				-0-
10	279 #	37	-0-	-242 B	-1560	35	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	92	-0-	-178 B	-1738	92	3	Y	-0-				-0-
12	279 #	304	-0-	25 B	-1713	304	3	Y	-0-				-0-
01	279 #	494	-0-	215 B	-1498	494	3	Y	-0-				-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145 B	-1643			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-672	CANCELLED UNDERAGE ->		-971							

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	Y	-0-				-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	Y	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3	Y	-0-				-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3	Y	-0-				-0-
01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	Y	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-29			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-29										

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1495 R	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3	Y	-0-				-0-
10	1563 R	1563	-0-	-0- B	-0-	1470	3	Y	-0-				-0-
11	1618 R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3	Y	-0-				-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	Y	-0-				-0-
01	1547 R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	Y	-0-				-0-
02	1102 #	NO RPT	-0-	-1102 B	-1102			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1102										

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-658	CANCELLED UNDERAGE ->		-2634							
09	150 #	126	-0-	-24 B	-682	126	3	Y	-0-				-0-
10	155 #	89	-0-	-66 B	-748	84	3	Y	-0-				-0-
11	150 #	54	-0-	-96 B	-844	54	3	Y	-0-				-0-
12	155 #	57	-0-	-98 B	-942	57	3	Y	-0-				-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1057	40	3	Y	-0-				-0-
02	116 #	NO RPT	-0-	-116 B	-1173			Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-515	CANCELLED UNDERAGE ->		-658							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974		
M	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-114	CANCELLED UNDERAGE ->	-401					
09	60 #	88 -0-	28 B	-86	88 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	54 -0-	-8 B	-94	51 3	3 4	Y	-0-		-0-
11	60 #	31 -0-	-29 B	-123	31 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	36 -0-	-26 B	-149	36 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	16 -0-	-46 B	-195	16 3		Y	-0-		-0-
02	58 #	NO RPT -0-	-58 B	-253			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-167	CANCELLED UNDERAGE ->	-86					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-951	CANCELLED UNDERAGE ->	-628					
09	810 #	877 -0-	67 B	-884	877 3		N	-0-		-0-
10	837 #	832 -0-	-5 B	-889	832 3		N	-0-		-0-
11	870 #	823 -0-	-47 B	-936	823 3		N	-0-		-0-
12	899 #	188 -0-	-711 B	-1647	188 3		N	-0-		-0-
01	899 #	539 -0-	-360 B	-2007	539 3		N	-0-		-0-
02	841 #	744 -0-	-97 B	-2104	744 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1220	CANCELLED UNDERAGE ->	-884					

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 #	138 -0-	-42 B	-42	138 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	153 -0-	-33 B	-75	144 3	9 4	Y	-0-		-0-
11	210 #	162 -0-	-48 B	-123	162 3		Y	-0-		-0-
12	217 #	292 -0-	75 B	-48	292 3		Y	-0-		-0-
01	283 R	331 -0-	48 B	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
02	145 #	NO RPT -0-	-145 B	-145			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-145							

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-14					
09	60 #	66 -0-	6 B	-55	66 3		N	-0-		-0-
10	62 #	20 -0-	-42 B	-97	19 3	1 4	N	-0-		-0-
11	60 #	27 -0-	-33 B	-130	27 3		N	-0-		-0-
12	62 #	96 -0-	34 B	-96	96 3		N	-0-		-0-
01	62 #	62 -0-	-0- B	-96	62 3		N	-0-		-0-
02	58 #	NO RPT -0-	-58 B	-154			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-133	CANCELLED UNDERAGE ->	-21					

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-113					
09	30 #	25 -0-	-5 B	-35	25 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	18 -0-	-13 B	-48	17 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	19 -0-	-11 B	-59	19 3		Y	-0-		-0-
12	31 #	51 -0-	20 B	-39	51 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	40 -0-	9 B	-30	40 3		Y	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT -0-	-29 B	-59			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-58	CANCELLED UNDERAGE ->	-1					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-431	CANCELLED UNDERAGE ->		-574					
09	690 #	659	-0-	-31 B	-462	659 3		N	-0-		-0-
10	713 #	666	-0-	-47 B	-509	666 3		N	-0-		-0-
11	720 #	693	-0-	-27 B	-536	693 3		N	-0-		-0-
12	744 #	381	-0-	-363 B	-899	381 3		N	-0-		-0-
01	744 #	625	-0-	-119 B	-1018	625 3		N	-0-		-0-
02	667 #	691	-0-	24 B	-994	691 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-407					
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-885	CANCELLED UNDERAGE ->		-1238					
09	780 #	762	-0-	-18 B	-903	762 3		N	-0-		-0-
10	558 #	471	-0-	-87 B	-990	443 3	28 4	N	-0-		-0-
11	600 #	285	-0-	-315 B	-1305	285 3		N	-0-		-0-
12	775 #	772	-0-	-3 B	-1308	772 3		N	-0-		-0-
01	775 #	631	-0-	-144 B	-1452	631 3		N	-0-		-0-
02	725 #	NO RPT	-0-	-725 B	-2177			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1292	CANCELLED UNDERAGE ->		-885					
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-828	CANCELLED UNDERAGE ->		-2331					
09	30 #	25	-0-	-5 B	-833	25 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-846	17 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-857	19 3		Y	-0-		-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-837	51 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-828	40 3		Y	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-857			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-799					
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-574	CANCELLED UNDERAGE ->		-665					
09	750 #	732	-0-	-18 B	-592	732 3		N	-0-		-0-
10	775 #	706	-0-	-69 B	-661	706 3		N	-0-		-0-
11	780 #	720	-0-	-60 B	-721	720 3		N	-0-		-0-
12	806 #	124	-0-	-682 B	-1403	124 3		N	-0-		-0-
01	806 #	573	-0-	-233 B	-1636	573 3		N	-0-		-0-
02	696 #	727	-0-	31 B	-1605	727 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1062	CANCELLED UNDERAGE ->		-543					
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-622	CANCELLED UNDERAGE ->		-499					
09	510 #	557	-0-	47 B	-575	557 3		N	-0-		-0-
10	527 #	513	-0-	-14 B	-589	513 3		N	-0-		-0-
11	570 #	527	-0-	-43 B	-632	527 3		N	-0-		-0-
12	589 #	121	-0-	-468 B	-1100	121 3		N	-0-		-0-
01	589 #	349	-0-	-240 B	-1340	349 3		N	-0-		-0-
02	551 #	448	-0-	-103 B	-1443	448 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-868	CANCELLED UNDERAGE ->		-575					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-59	CANCELLED UNDERAGE ->		-85					
09	30 #	19 -0-	-11 B	-70	19 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	14 -0-	-17 B	-87	13 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	30 #	10 -0-	-20 B	-107	10 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	10 -0-	-21 B	-128	10 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	3 -0-	-28 B	-156	3 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT -0-	-29 B	-185			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-59					

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 #	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-66	CANCELLED UNDERAGE ->		-54					
09	30 #	8 -0-	-22 B	-88	8 3		N	-0-			-0-
10	31 #	9 -0-	-22 B	-110	9 3		N	-0-			-0-
11	30 #	16 -0-	-14 B	-124	16 3		N	-0-			-0-
12	14 #	15 -0-	1 B	-123	15 3		N	-0-			-0-
01	12 #	16 -0-	4 B	-119	16 3		N	-0-			-0-
02	29 #	22 -0-	-7 B	-126	22 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-61					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-601					
09	960 #	947 -0-	-13 B	-749	947 3		N	-0-			-0-
10	992 #	947 -0-	-45 B	-794	947 3		N	-0-			-0-
11	990 #	976 -0-	-14 B	-808	976 3		N	-0-			-0-
12	1023 #	360 -0-	-663 B	-1471	360 3		N	-0-			-0-
01	1023 #	775 -0-	-248 B	-1719	775 3		N	-0-			-0-
02	957 #	945 -0-	-12 B	-1731	945 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-995	CANCELLED UNDERAGE ->		-736					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2277	CANCELLED UNDERAGE ->		-600					
09	600 #	984 -0-	384 B	-1893	984 3		N	-0-			-0-
10	868 #	949 -0-	81 B	-1812	949 3		N	-0-			-0-
11	990 #	964 -0-	-26 B	-1838	964 3		N	-0-			-0-
12	1023 #	309 -0-	-714 B	-2552	309 3		N	-0-			-0-
01	1023 #	753 -0-	-270 B	-2822	753 3		N	-0-			-0-
02	957 #	902 -0-	-55 B	-2877	902 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1065	CANCELLED UNDERAGE ->		-1812					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 1093336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3199	CANCELLED UNDERAGE ->		-54					
09		1890 #	1828 -0-	-62 B	-3261	1828 3			N	-0-		-0-
10		1860 #	2296 -0-	436 B	-2825	2296 3			N	-0-		-0-
11		1710 #	2070 -0-	360 B	-2465	2070 3			N	-0-		-0-
12		1891 #	2041 -0-	150 B	-2315	2041 3			N	-0-		-0-
01		2201 #	2135 -0-	-66 B	-2381	2135 3			N	-0-		-0-
02		2059 #	1648 -0-	-411 B	-2792	1648 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-539	CANCELLED UNDERAGE ->		-2253					
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		463 R	463 -0-	-0- B	-0-	463 3			Y	-0-		-0-
10		434 #	420 -0-	-14 B	-14	420 3			Y	-0-		-0-
11		420 #	371 -0-	-49 B	-63	371 3			Y	-0-		-0-
12		434 #	381 -0-	-53 B	-116	381 3			Y	-0-		-0-
01		434 #	394 -0-	-40 B	-156	394 3			Y	-0-		-0-
02		406 #	355 -0-	-51 B	-207	355 3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-207								
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-723	CANCELLED UNDERAGE ->		-134					
09		660 #	661 -0-	1 B	-722	661 3			N	-0-		-0-
10		589 #	640 -0-	51 B	-671	640 3			N	-0-		-0-
11		570 #	549 -0-	-21 B	-692	549 3			N	-0-		-0-
12		682 #	646 -0-	-36 B	-728	646 3			N	-0-		-0-
01		682 #	677 -0-	-5 B	-733	677 3			N	-0-		-0-
02		638 #	455 -0-	-183 B	-916	455 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-671					
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-17					
09		1080 #	1099 -0-	19 B	-868	1099 3			N	-0-		-0-
10		1054 #	1020 -0-	-34 B	-902	1020 3			N	-0-		-0-
11		1020 #	942 -0-	-78 B	-980	942 3			N	-0-		-0-
12		1116 #	1127 -0-	11 B	-969	1127 3			N	-0-		-0-
01		1116 #	1155 -0-	39 B	-930	1155 3			N	-0-		-0-
02		1044 #	688 -0-	-356 B	-1286	688 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-468	CANCELLED UNDERAGE ->		-818					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A															
M	O	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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-676	CANCELLED UNDERAGE ->		-321							
09		420 #	442	-0-	22 B	-654	442	3			N	-0-			-0-
10		372 #	426	-0-	54 B	-600	426	3			N	-0-			-0-
11		360 #	366	-0-	6 B	-594	366	3			N	-0-			-0-
12		465 #	422	-0-	-43 B	-637	422	3			N	-0-			-0-
01		465 #	456	-0-	-9 B	-646	456	3			N	-0-			-0-
02		435 #	297	-0-	-138 B	-784	297	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-594							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		300 #	288	-0-	-12 B	-12	288	3			N	-0-	1 0		-0-
10		310 #	294	-0-	-16 B	-28	294	3			N	-0-			-0-
11		300 #	281	-0-	-19 B	-47	281	3			N	-0-			-0-
12		310 #	293	-0-	-17 B	-64	293	3			N	-0-			-0-
01		310 #	293	-0-	-17 B	-81	293	3			N	-0-			-0-
02		290 #	322	-0-	32 B	-49	322	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-49										
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1778										
09		1260 #	549	-0-	-711 B	-2489	549	3			Y	-0-			-0-
10		1302 #	1367	-0-	65 B	-2424	1367	3			Y	-0-			-0-
11		1290 #	1185	-0-	-105 B	-2529	1185	3			Y	-0-			-0-
12		1333 #	989	-0-	-344 B	-2873	989	3			Y	-0-			-0-
01		1333 #	963	-0-	-370 B	-3243	963	3			Y	-0-			-0-
02		1247 #	1149	-0-	-98 B	-3341	1149	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1628	CANCELLED UNDERAGE ->		-1713							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1844	CANCELLED UNDERAGE ->		-748							
09		990 #	940	-0-	-50 B	-1894	940	3			Y	-0-			-0-
10		961 #	893	-0-	-68 B	-1962	893	3			Y	-0-			-0-
11		900 #	825	-0-	-75 B	-2037	825	3			Y	-0-			-0-
12		961 #	883	-0-	-78 B	-2115	883	3			Y	-0-			-0-
01		961 #	1320	-0-	359 B	-1756	1320	3			Y	-0-			-0-
02		899 #	824	-0-	-75 B	-1831	824	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-346	CANCELLED UNDERAGE ->		-1485							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-323										
09		1500 #	1485	-0-	-15 B	-338	1485	3			N	-0-			-0-
10		1550 #	1521	-0-	-29 B	-367	1521	3			N	-0-			-0-
11		1500 #	1472	-0-	-28 B	-395	1472	3			N	-0-			-0-
12		1550 #	1493	-0-	-57 B	-452	1493	3			N	-0-			-0-
01		1550 #	1467	-0-	-83 B	-535	1467	3			N	-0-			-0-
02		1450 #	1293	-0-	-157 B	-692	1293	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-369	CANCELLED UNDERAGE ->		-323							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	04/13/1964	TOTAL DEPTH	3000	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0	1
10	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	57	3	15	9	Y	14	14	0	1
11	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	50	3	2	4	Y	13	13	0	1
						14	9							
12	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	58	3	19	9	Y	17	16	0	2
01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	54	3	18	9	Y	16	17	0	1
*02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	37	3	3	4	Y	13	13	0	1
						14	9							
03/01 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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255														
09	900 #	687	-0-	-213 B	-468	686	3	1	9	N	1	2	0	-0-
10	930 #	1187	-0-	257 B	-211	1185	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	900 #	993	-0-	93 B	-118	990	3	3	9	N	3	2	0	1
12	930 #	847	-0-	-83 B	-201	845	3	2	9	N	2	2	0	1
01	930 #	757	-0-	-173 B	-374	756	3	1	9	N	1	2	0	-0-
02	870 #	932	-0-	62 B	-312	931	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312														

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	09/02/1966	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46														
09	180 #	163	-0-	-17 B	-63	163	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	172	-0-	-14 B	-77	172	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	166	-0-	-14 B	-91	166	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	175	-0-	-11 B	-102	175	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	185	-0-	-1 B	-103	185	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	161	-0-	-13 B	-116	161	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70 CANCELLED UNDERAGE -> -46														

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	10/17/1966	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -362														
09	330 #	332	-0-	2 B	-360	332	3			N	-0-			-0-
10	279 #	319	-0-	40 B	-320	319	3			N	-0-			-0-
11	240 #	297	-0-	57 B	-263	297	3			N	-0-			-0-
12	341 #	312	-0-	-29 B	-292	312	3			N	-0-			-0-
01	341 #	296	-0-	-45 B	-337	296	3			N	-0-			-0-
02	319 #	235	-0-	-84 B	-421	235	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158 CANCELLED UNDERAGE -> -263														

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		943	RRCID ->	042689	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19														
09	900 #	900	-0-	-0- B	-19	877	3	23	9	Y	21	22	0	-0-
10	930 #	890	-0-	-40 B	-59	890	3			Y	-0-			-0-
11	900 #	866	-0-	-34 B	-93	866	3			Y	-0-			-0-
12	930 #	895	-0-	-35 B	-128	895	3			Y	-0-			-0-
01	930 #	897	-0-	-33 B	-161	897	3			Y	-0-			-0-
02	870 #	719	-0-	-151 B	-312	719	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293 CANCELLED UNDERAGE -> -19														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1464																
09		2340 #	2312	-0-	-28	B	-1492	2312	3	N	-0-	-0-				
10		2387 #	2398	-0-	11	B	-1481	2398	3	N	-0-	-0-				
11		2250 #	2138	-0-	-112	B	-1593	2138	3	N	-0-	-0-				
12		2387 #	2456	-0-	69	B	-1524	2456	3	N	-0-	-0-				
01		2387 #	2638	-0-	251	B	-1273	2638	3	N	-0-	-0-				
02		2233 #	1963	-0-	-270	B	-1543	1963	3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -410 CANCELLED UNDERAGE -> -1133																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4893																
09		2250 #	1441	-0-	-809	B	-5702	1441	3	Y	-0-	-0-				
10		2325 #	2315	-0-	-10	B	-5712	2315	3	Y	-0-	-0-				
11		2250 #	1802	-0-	-448	B	-6160	1802	3	Y	-0-	-0-				
12		2325 #	1658	-0-	-667	B	-6827	1658	3	Y	-0-	-0-				
01		2325 #	1438	-0-	-887	B	-7714	1438	3	Y	-0-	-0-				
02		2175 #	2283	-0-	108	B	-7606	2283	3	Y	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2821 CANCELLED UNDERAGE -> -4785																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1405																
09		390 #	538	-0-	148	B	-1257	319	3	219	9	Y	199	190	0	73
10		403 #	550	-0-	147	B	-1110	245	3	305	9	Y	277	305	0	45
11		390 #	461	-0-	71	B	-1039	189	3	272	9	Y	247	233	0	59
12		403 #	602	-0-	199	B	-840	259	3	343	9	Y	312	300	0	71
01		403 #	842	-0-	439	B	-401	409	3	433	9	Y	394	395	0	70
*02		443 R	844	-0-	401	B	-0-	364	3	480	9	Y	436	425	0	81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1126 CANCELLED UNDERAGE -> -49													
09		540 #	335	-0-	-205 B	-1331	335 3		N	-0-			-0-
10		403 #	361	-0-	-42 B	-1373	361 3		N	-0-			-0-
11		360 #	385	-0-	25 B	-1348	385 3		N	-0-			-0-
12		341 #	471	-0-	130 B	-1218	471 3		N	-0-			-0-
01		372 #	610	-0-	238 B	-980	610 3		N	-0-			-0-
02		377 #	341	-0-	-36 B	-1016	341 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -733													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -162													
09		810 #	918	-0-	108 B	-604	892 3	26 9	N	24	24 0		1
10		837 #	893	-0-	56 B	-548	867 3	26 9	N	24	24 0		1
11		780 #	805	-0-	25 B	-523	781 3	24 9	N	22	22 0		1
12		899 #	861	-0-	-38 B	-561	854 3	7 9	N	6	7 0		-0-
01		899 #	866	-0-	-33 B	-594	866 3		N	-0-			-0-
02		841 #	691	-0-	-150 B	-744	691 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -221 CANCELLED UNDERAGE -> -523													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -71													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1191 CANCELLED UNDERAGE -> -3745													
09		1260 #	1046	-0-	-214 B	-1405	1046 3		N	-0-			-0-
10		1147 #	1109	-0-	-38 B	-1443	1109 3		N	-0-			-0-
11		1050 #	1007	-0-	-43 B	-1486	1007 3		N	-0-			-0-
12		1085 #	2136	-0-	1051 B	-435	2136 3		N	-0-			-0-
01		1910 R	2345	-0-	435 B	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
*02		1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138													
09		360 #	377	-0-	17 B	-121	351 3	26 9	Y	24	24 0		1
10		372 #	388	-0-	16 B	-105	362 3	26 9	Y	24	24 0		1
11		360 #	399	-0-	39 B	-66	375 3	24 9	Y	22	22 0		1
12		389 R	455	-0-	66 B	-0-	432 3	23 9	Y	21	21 0		1
01		475 R	475	-0-	-0- B	-0-	451 3	24 9	Y	22	22 0		1
*02		386 R	386	-0-	-0- B	-0-	366 3	20 9	Y	18	18 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	10/11/1972	TOTAL DEPTH	4730	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-719	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						
09	330 #	290	-0-	-40 B	-759	290 3			N	-0-		-0-
10	310 #	302	-0-	-8 B	-767	302 3			N	-0-		-0-
11	300 #	270	-0-	-30 B	-797	270 3			N	-0-		-0-
12	310 #	294	-0-	-16 B	-813	294 3			N	-0-		-0-
01	310 #	321	-0-	11 B	-802	321 3			N	-0-		-0-
02	290 #	211	-0-	-79 B	-881	211 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-708						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL TR. J		WELL #:		1081	RRCID ->	054187	COMPL. DATE	12/28/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-950									
09		780 #	881	-0-	101 B	-849	881 3		N	-0-			-0-
10		713 #	776	-0-	63 B	-786	776 3		N	-0-			-0-
11		690 #	659	-0-	-31 B	-817	659 3		N	-0-			-0-
12		806 #	866	-0-	60 B	-757	866 3		N	-0-			-0-
01		806 #	909	-0-	103 B	-654	909 3		N	-0-			-0-
02		754 #	609	-0-	-145 B	-799	609 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-176	CANCELLED UNDERAGE ->		-623						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1381	CANCELLED UNDERAGE ->		-102						
09		900 #	862	-0-	-38 B	-1419	862 3		N	-0-			-0-
10		775 #	858	-0-	83 B	-1336	858 3		N	-0-			-0-
11		750 #	760	-0-	10 B	-1326	760 3		N	-0-			-0-
12		899 #	822	-0-	-77 B	-1403	822 3		N	-0-			-0-
01		899 #	986	-0-	87 B	-1316	986 3		N	-0-			-0-
02		841 #	697	-0-	-144 B	-1460	697 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-1201						
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-286	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
09		270 #	288	-0-	18 B	-268	288 3		N	-0-			-0-
10		279 #	310	-0-	31 B	-237	310 3		N	-0-			-0-
11		270 #	294	-0-	24 B	-213	294 3		N	-0-			-0-
12		279 #	306	-0-	27 B	-186	306 3		N	-0-			-0-
01		279 #	361	-0-	82 B	-104	361 3		N	-0-			-0-
02		261 #	136	-0-	-125 B	-229	136 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-104						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988													
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032													
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1419	CANCELLED UNDERAGE ->		-328						
09		1050 #	1087	-0-	37 B	-1382	1087 3		N	-0-			-0-
10		899 #	986	-0-	87 B	-1295	986 3		N	-0-			-0-
11		870 #	835	-0-	-35 B	-1330	835 3		N	-0-			-0-
12		1116 #	1048	-0-	-68 B	-1398	1048 3		N	-0-			-0-
01		1116 #	1101	-0-	-15 B	-1413	1101 3		N	-0-			-0-
02		1044 #	643	-0-	-401 B	-1814	643 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-519	CANCELLED UNDERAGE ->		-1295						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3060 CANCELLED UNDERAGE -> -1044												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3060												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -678												
09	570 #	469	-0-	-101	B	-779	469 3	N	-0-			-0-
10	527 #	516	-0-	-11	B	-790	516 3	N	-0-			-0-
11	480 #	544	-0-	64	B	-726	544 3	N	-0-			-0-
12	496 #	629	-0-	133	B	-593	629 3	N	-0-			-0-
01	527 #	656	-0-	129	B	-464	656 3	N	-0-			-0-
02	522 #	509	-0-	-13	B	-477	509 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -352												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//	1093336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 -	2987
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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1566	CANCELLED UNDERAGE ->	-178							
09	30 #	439 -0-	409 B	-1157	431 3	8 9	Y	7	5 0			3
10	31 #	369 -0-	338 B	-819	358 3	11 9	Y	10	11 0			2
11	30 #	344 -0-	314 B	-505	335 3	9 9	Y	8	8 0			2
12	31 #	404 -0-	373 B	-132	396 3	8 9	Y	7	7 0			2
01	308 R	440 -0-	132 B	-0-	437 3	3 9	Y	3	4 0			1
*02	635 R	635 -0-	-0- B	-0-	632 3	3 9	Y	3	3 0			1
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	4339									
09	T. A.	1255 -0-	1255 B	5594	1240 3	15 9	Y	14	11 0			5
10	8422 R	2828 -0-	-5594 B	-0-	2816 3	12 9	Y	11	14 0			2
11	2820 #	869 -0-	-1951 B	-1951	860 3	9 9	Y	8	8 0			2
12	2914 #	634 -0-	-2280 B	-4231	634 3		Y	-0-	2 0			-0-
01	2821 #	695 -0-	-2126 B	-6357	693 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
02	2639 #	636 -0-	-2003 B	-8360	636 3		Y	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-8360									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-245									
09	1320 #	1345 -0-	25 B	-220	1254 3	91 9	Y	83	83 0			3
10	1364 #	1267 -0-	-97 B	-317	1190 3	77 9	Y	70	71 0			2
11	1290 #	1269 -0-	-21 B	-338	1196 3	73 9	Y	66	66 0			2
12	1364 #	1285 -0-	-79 B	-417	1215 3	70 9	Y	64	64 0			2
01	1364 #	1381 -0-	17 B	-400	1306 3	75 9	Y	68	67 0			3
02	1276 #	1172 -0-	-104 B	-504	1113 3	59 9	Y	54	55 0			2
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-301	CANCELLED UNDERAGE ->	-203							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-114									
09	1140 #	1174 -0-	34 B	-80	1084 3	90 9	Y	82	82 0			3
10	1147 #	1168 -0-	21 B	-59	1065 3	103 9	Y	94	94 0			3
11	1110 #	1101 -0-	-9 B	-68	1003 3	98 9	Y	89	89 0			3
12	1178 #	1190 -0-	12 B	-56	1095 3	95 9	Y	86	86 0			3
01	1178 #	1180 -0-	2 B	-54	1081 3	99 9	Y	90	89 0			4
02	1102 #	961 -0-	-141 B	-195	883 3	78 9	Y	71	73 0			2
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-45							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-459							
09	1207 R	1841 -0-	634 B	-0-	1809 3	32 9	Y	29	29 0			1
10	1713 R	1713 -0-	-0- B	-0-	1700 3	13 9	Y	12	13 0			-0-
11	1538 R	1538 -0-	-0- B	-0-	1502 3	36 9	Y	33	33 0			-0-
12	1573 R	1573 -0-	-0- B	-0-	1547 3	26 9	Y	24	7 0	16 1		1
01	1444 R	1444 -0-	-0- B	-0-	1401 3	43 9	Y	39	39 1			1
*02	1313 R	1313 -0-	-0- B	-0-	1290 3	23 9	Y	21	22 1			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955															
M	O	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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3554										
09		1890 #	1817	-0-	-73 B	-3627	1817	3			N	-0-			-0-
10		1395 #	1780	-0-	385 B	-3242	1780	3			N	-0-			-0-
11		1350 #	1566	-0-	216 B	-3026	1566	3			N	-0-			-0-
12		1891 #	1984	-0-	93 B	-2933	1984	3			N	-0-			-0-
01		1891 #	2251	-0-	360 B	-2573	2251	3			N	-0-			-0-
02		1769 #	1589	-0-	-180 B	-2753	1589	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-253	CANCELLED UNDERAGE ->			-2500						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-90						
09		49 R	50	-0-	1 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12		31 #	7	-0-	-24 B	-24	7	3			N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-55					N	-0-			-0-
02		29 #	3	-0-	-26 B	-81	3	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-81										
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3422	CANCELLED UNDERAGE ->			-312						
09		1770 #	1882	-0-	112 B	-3310	1882	3			N	-0-			-0-
10		1519 #	1922	-0-	403 B	-2907	1922	3			N	-0-			-0-
11		1470 #	1610	-0-	140 B	-2767	1610	3			N	-0-			-0-
12		1953 #	1949	-0-	-4 B	-2771	1949	3			N	-0-			-0-
01		1953 #	2142	-0-	189 B	-2582	2142	3			N	-0-			-0-
02		1827 #	1429	-0-	-398 B	-2980	1429	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-402	CANCELLED UNDERAGE ->			-2578						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1168										
09		960 #	818	-0-	-142 B	-1310	818	3			N	-0-			-0-
10		837 #	963	-0-	126 B	-1184	963	3			N	-0-			-0-
11		810 #	802	-0-	-8 B	-1192	802	3			N	-0-			-0-
12		837 #	1001	-0-	164 B	-1028	1001	3			N	-0-			-0-
01		961 #	1089	-0-	128 B	-900	1089	3			N	-0-			-0-
02		899 #	678	-0-	-221 B	-1121	678	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-371	CANCELLED UNDERAGE ->			-750						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-4						
09		690 #	730	-0-	40 B	-264	730	3			N	-0-			-0-
10		713 #	724	-0-	11 B	-253	724	3			N	-0-			-0-
11		660 #	645	-0-	-15 B	-268	645	3			N	-0-			-0-
12		713 #	699	-0-	-14 B	-282	699	3			N	-0-			-0-
01		713 #	750	-0-	37 B	-245	750	3			N	-0-			-0-
02		667 #	498	-0-	-169 B	-414	498	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-198	CANCELLED UNDERAGE ->			-216						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980	
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
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-2193	CANCELLED UNDERAGE	->	-20						
09		1710 #	1670 -0-	-40 B	-2233	1670	3		N	-0-			-0-
10		1488 #	1627 -0-	139 B	-2094	1627	3		N	-0-			-0-
11		1440 #	1431 -0-	-9 B	-2103	1431	3		N	-0-			-0-
12		1736 #	1564 -0-	-172 B	-2275	1564	3		N	-0-			-0-
01		1736 #	1818 -0-	82 B	-2193	1818	3		N	-0-			-0-
02		1624 #	1088 -0-	-536 B	-2729	1088	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-757	CANCELLED UNDERAGE	->	-1972						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1446									
09		1800 #	1769 -0-	-31 B	-1477	1769	3		N	-0-			-0-
10		1736 #	1755 -0-	19 B	-1458	1755	3		N	-0-			-0-
11		1650 #	1546 -0-	-104 B	-1562	1546	3		N	-0-			-0-
12		1829 #	1768 -0-	-61 B	-1623	1768	3		N	-0-			-0-
01		1829 #	2065 -0-	236 B	-1387	2065	3		N	-0-			-0-
02		1711 #	1266 -0-	-445 B	-1832	1266	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-641	CANCELLED UNDERAGE	->	-1191						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N.		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-474									
09		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0- -0-	-0- B	-474				Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-474						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -965 CANCELLED UNDERAGE -> -2												
09		330 #	212	-0-	-118 B	-1083	187 3	25 9	Y	23	23 0	2
10		341 #	212	-0-	-129 B	-1212	187 3	25 9	Y	23	24 0	1
11		240 #	191	-0-	-49 B	-1261	162 3	5 4	Y	22	22 0	1
							24 9					
12		217 #	218	-0-	1 B	-1260	190 3	28 9	Y	25	24 0	2
01		217 #	229	-0-	12 B	-1248	203 3	26 9	Y	24	24 0	2
02		203 #	180	-0-	-23 B	-1271	149 3	9 4	Y	20	20 0	2
							22 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -319 CANCELLED UNDERAGE -> -952												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2196 CANCELLED UNDERAGE -> -403												
09		1980 #	2201	-0-	221 B	-1975	2186 3	15 9	Y	14	15 0	-0-
10		1953 #	2067	-0-	114 B	-1861	2052 3	15 9	Y	14	13 0	1
11		1890 #	1771	-0-	-119 B	-1980	1757 3	14 9	Y	13	13 0	1
12		2201 #	2037	-0-	-164 B	-2144	2020 3	17 9	Y	15	15 0	1
01		2201 #	2195	-0-	-6 B	-2150	2176 3	19 9	Y	17	17 0	1
02		2059 #	1209	-0-	-850 B	-3000	1198 3	11 9	Y	10	10 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1139 CANCELLED UNDERAGE -> -1861												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//	109336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 -	3000
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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-312	CANCELLED UNDERAGE ->		-12					
09		1590 #	1630	-0-	40 B	-272	1598 3	32 9	Y	29	29 0	1
10		1643 #	1571	-0-	-72 B	-344	1548 3	23 9	Y	21	21 0	1
11		1590 #	1395	-0-	-195 B	-539	1395 3		Y	-0-	1 0	-0-
12		1643 #	1481	-0-	-162 B	-701	1481 3		Y	-0-		-0-
01		1643 #	1472	-0-	-171 B	-872	1472 3		Y	-0-		-0-
02		1537 #	1214	-0-	-323 B	-1195	1214 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-923	CANCELLED UNDERAGE ->		-272					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 -	3046
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-335					
09		900 #	736	-0-	-164 B	-795	704 3	32 9	N	29	29 0	1
10		899 #	769	-0-	-130 B	-925	737 3	32 9	N	29	29 0	1
11		840 #	807	-0-	-33 B	-958	771 3	36 9	N	33	34 0	-0-
12		837 #	712	-0-	-125 B	-1083	670 3	42 9	N	38	11 0	26 1 1
01		775 #	960	-0-	185 B	-898	917 3	43 9	N	39	39 1	1
02		783 #	880	-0-	97 B	-801	847 3	33 9	N	30	30 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-452	CANCELLED UNDERAGE ->		-349					

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 -	2964
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1107					
09		2790 #	2951	-0-	161 B	-3652	2951 3		N	-0-		-0-
10		2542 #	2761	-0-	219 B	-3433	2761 3		N	-0-		-0-
11		2460 #	2411	-0-	-49 B	-3482	2411 3		N	-0-		-0-
12		2883 #	2725	-0-	-158 B	-3640	2725 3		N	-0-		-0-
01		2883 #	3092	-0-	209 B	-3431	3092 3		N	-0-		-0-
02		2697 #	2240	-0-	-457 B	-3888	2240 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-664	CANCELLED UNDERAGE ->		-3224					

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 -	3064
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		826 R	826	-0-	-0- B	-0-	794 3	32 9	Y	29	29 0	1
10		837 #	806	-0-	-31 B	-31	774 3	32 9	Y	29	29 0	1
11		810 #	764	-0-	-46 B	-77	728 3	36 9	Y	33	34 0	-0-
12		837 #	782	-0-	-55 B	-132	762 3	20 9	Y	18	5 0	13 1 -0-
01		837 #	780	-0-	-57 B	-189	758 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
02		783 #	692	-0-	-91 B	-280	675 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-280								

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-548								
09		1470 #	1538	-0-	68 B	-480	1420 3	118 9	Y	107	106 0	4
10		1519 #	1529	-0-	10 B	-470	1399 3	130 9	Y	118	118 0	4
11		1470 #	1451	-0-	-19 B	-489	1329 3	122 9	Y	111	111 0	4
12		1519 #	1505	-0-	-14 B	-503	1388 3	117 9	Y	106	107 0	3
01		1519 #	1493	-0-	-26 B	-529	1369 3	124 9	Y	113	111 0	5
02		1421 #	1248	-0-	-173 B	-702	1150 3	98 9	Y	89	91 0	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-232	CANCELLED UNDERAGE ->		-470					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//	109336									
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:	367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 -	2798
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1451									
09	3028 R	1577	-0-	-1451 B	-0-	747 3	830 4	Y	-0-			-0-
10	2263 #	1280	-0-	-983 B	-983	1207 3	73 4	Y	-0-			-0-
11	2190 #	1371	-0-	-819 B	-1802	1124 3	247 4	Y	-0-			-0-
12	2263 #	1142	-0-	-1121 B	-2923	1142 3		Y	-0-			-0-
01	1643 #	1291	-0-	-352 B	-3275	623 3	668 4	Y	-0-			-0-
02	1537 #	1423	-0-	-114 B	-3389	1423 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3389									

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2758 -	3007
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-373	CANCELLED UNDERAGE ->		-70						
09	390 #	401	-0-	11 B	-362	386 3	15 9	N	14	11 0		5
10	372 #	353	-0-	-19 B	-381	331 3	22 9	N	20	22 0		3
11	360 #	339	-0-	-21 B	-402	319 3	20 9	N	18	17 0		4
12	403 #	442	-0-	39 B	-363	429 3	13 9	N	12	13 0		3
01	403 #	471	-0-	68 B	-295	468 3	3 9	N	3	5 0		1
02	377 #	350	-0-	-27 B	-322	347 3	3 9	N	3	3 0		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-67	CANCELLED UNDERAGE ->		-255						

CALLAHAN LAND COMPANY			123940									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-977	CANCELLED UNDERAGE ->		-1257						
09	150 #	271	-0-	121 B	-856	271 3		N	-0-			-0-
10	155 #	407	-0-	252 B	-604	407 3		N	-0-			-0-
11	150 #	381	-0-	231 B	-373	381 3		N	-0-			-0-
12	279 #	322	-0-	43 B	-330	322 3		N	-0-			-0-
01	403 #	201	-0-	-202 B	-532	201 3		N	-0-			-0-
02	377 #	NO RPT	-0-	-377 B	-909			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-579	CANCELLED UNDERAGE ->		-330						

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.			126758									
TUBB D-2		WELL #:	6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2764 -	3074
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1180						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01	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	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-387									
09	630 #	569	-0-	-61 B	-448	569 3		Y	-0-			-0-
10	651 #	609	-0-	-42 B	-490	609 3		Y	-0-			-0-
11	630 #	575	-0-	-55 B	-545	575 3		Y	-0-			-0-
12	589 #	605	-0-	16 B	-529	605 3		Y	-0-			-0-
01	620 #	592	-0-	-28 B	-557	592 3		Y	-0-			-0-
02	580 #	467	-0-	-113 B	-670	467 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-299	CANCELLED UNDERAGE ->		-371						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-458	CANCELLED UNDERAGE ->		-163							
09	DLQ G-10	343	-0-	343 B	-115	343 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316 B	201	316 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241 B	442	241 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310 B	752	310 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187 B	939	187 3			Y	-0-			-0-
*02	1078 R	139	-0-	-939 B	-0-	139 3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-141										
09	DLQ G-10	611	-0-	611 B	470	611 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114 B	584	114 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94 B	678	94 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	294	-0-	294 B	972	294 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102 B	1074	102 3			Y	-0-			-0-
*02	1196 R	122	-0-	-1074 B	-0-	122 3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-43							
09	30 #	25	-0-	-5 B	-43	25 3			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-51	23 3			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-60	21 3			N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9 B	-69	22 3			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3			N	-0-			-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-86	21 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-48	CANCELLED UNDERAGE ->		-38							

MILLWEE OIL, INC. 569339
 ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-21							
09	150 #	189	-0-	39 B	-255	188 3	1 9	Y		1	2 1		6
10	155 #	165	-0-	10 B	-245	164 3	1 9	Y		1			7
11	180 #	255	-0-	75 B	-170	254 3	1 9	Y		1			8
12	186 #	260	-0-	74 B	-96	259 3	1 9	Y		1	2 1		7
01	186 #	166	-0-	-20 B	-116	165 3	1 9	Y		1			8
02	261 #	116	-0-	-145 B	-261	115 3	1 9	Y		1			9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-165	CANCELLED UNDERAGE ->		-96							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339								
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-167	CANCELLED UNDERAGE ->		-29						
09	120 #	116	-0-	-4 B	-171	116	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9 B	-180	115	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	11	-0-	-109 B	-289	11	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	127	-0-	3 B	-286	127	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	125	-0-	1 B	-285	125	3	Y	-0-			-0-
02	116 #	77	-0-	-39 B	-324	77	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-163						

TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-164						
09	270 #	278	-0-	8 B	-36	278	3	N	-0-			-0-
10	248 #	281	-0-	33 B	-3	281	3	N	-0-			-0-
11	270 #	260	-0-	-10 B	-13	260	3	N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17 B	-30	262	3	N	-0-			-0-
01	279 #	293	-0-	14 B	-16	293	3	N	-0-			-0-
*02	270 R	286	-0-	16 B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-463	CANCELLED UNDERAGE ->		-367						
09	840 #	728	-0-	-112 B	-575	728	3	N	-0-			-0-
10	868 #	750	-0-	-118 B	-693	750	3	N	-0-			-0-
11	720 #	677	-0-	-43 B	-736	677	3	N	-0-			-0-
12	744 #	706	-0-	-38 B	-774	706	3	N	-0-			-0-
01	744 #	694	-0-	-50 B	-824	694	3	N	-0-			-0-
02	696 #	532	-0-	-164 B	-988	532	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-525	CANCELLED UNDERAGE ->		-463						

RAYDEN		695567										
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-358						
09	600 #	494	-0-	-106 B	-468	494	3	N	-0-			19
10	589 #	528	-0-	-61 B	-529	528	3	N	-0-			19
11	540 #	572	-0-	32 B	-497	572	3	N	-0-			19
12	527 #	470	-0-	-57 B	-554	470	3	N	-0-			19
01	527 #	443	-0-	-84 B	-638	443	3	N	-0-			19
02	551 #	261	-0-	-290 B	-928	261	3	N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-598	CANCELLED UNDERAGE ->		-330						

SPECIAL ENERGY CORPORATION		808775										
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-354									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-354			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-354						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SPECIAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//	808775								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC			827681								
TUBB, J. B. -A-		WELL #:	8 C	RRCID ->	032979	COMPL. DATE	04/09/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		3164								
09	3683 R	519	-0-	-3164	B	-0-	506 2	13 4	Y	-0-	-0-
10	521 R	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2		Y	-0-	-0-
11	510 #	492	-0-	-18	B	-18	492 2		Y	-0-	-0-
12	527 #	509	-0-	-18	B	-36	509 2		Y	-0-	-0-
01	527 #	500	-0-	-27	B	-63	500 2		Y	-0-	-0-
02	493 #	441	-0-	-52	B	-115	441 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-115								

TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-546								
09	390 #	78	-0-	-312	B	-858	78 2		Y	-0-	-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B	-1043	218 2		Y	-0-	-0-
11	360 #	138	-0-	-222	B	-1265	138 2		Y	-0-	-0-
12	217 #	129	-0-	-88	B	-1353	129 2		Y	-0-	-0-
01	217 #	231	-0-	14	B	-1339	231 2		Y	-0-	-0-
02	203 #	59	-0-	-144	B	-1483	59 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-951	CANCELLED UNDERAGE ->		-532					

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 - 2865
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 #	1170	-0-	-30	B	-30	1127 2	28 4	Y	14	13 1 7
							15 9				
10	1240 #	1215	-0-	-25	B	-55	1204 2	11 9	Y	10	12 1 5
11	1200 #	844	-0-	-356	B	-411	840 2	4 9	Y	4	8 1 1
12	1240 #	1245	-0-	5	B	-406	1231 2	14 9	Y	13	11 1 3
01	1240 #	1180	-0-	-60	B	-466	1140 2	40 9	Y	36	34 1 5
02	1131 #	940	-0-	-191	B	-657	919 2	21 9	Y	19	19 1 5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-657								

TUBB, J. B. -A-		WELL #:	17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710 - 3008
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-822								
09	1440 #	1491	-0-	51	B	-771	992 2	499 4	Y	-0-	-0-
10	1488 #	1287	-0-	-201	B	-972	1273 2	14 4	Y	-0-	-0-
11	1440 #	873	-0-	-567	B	-1539	873 2		Y	-0-	-0-
12	1488 #	1010	-0-	-478	B	-2017	1010 2		Y	-0-	-0-
01	1488 #	1065	-0-	-423	B	-2440	1065 2		Y	-0-	-0-
02	1392 #	1010	-0-	-382	B	-2822	930 2	80 4	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2051	CANCELLED UNDERAGE ->		-771					

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. -B- //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->						-498
09	720 #	505	-0-	-215 B	-936	493	2	12	4	Y	-0-	-0-
10	744 #	535	-0-	-209 B	-1145	535	2			Y	-0-	-0-
11	600 #	573	-0-	-27 B	-1172	573	2			Y	-0-	-0-
12	620 #	627	-0-	7 B	-1165	627	2			Y	-0-	-0-
01	527 #	625	-0-	98 B	-1067	625	2			Y	-0-	-0-
02	551 #	566	-0-	15 B	-1052	566	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-451	CANCELLED UNDERAGE ->						-601

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-62							-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12 B	-74					Y	-0-	-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-85					Y	-0-	-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11 B	-96					Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->						-62

TUBB, J. B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-144							-0-
09	660 #	489	-0-	-171 B	-315	489	3			Y	-0-	-0-
10	682 #	575	-0-	-107 B	-422	575	3			Y	-0-	-0-
11	660 #	481	-0-	-179 B	-601	481	3			Y	-0-	-0-
12	682 #	498	-0-	-184 B	-785	498	3			Y	-0-	-0-
01	589 #	485	-0-	-104 B	-889	485	3			Y	-0-	-0-
02	551 #	480	-0-	-71 B	-960	480	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-816	CANCELLED UNDERAGE ->						-144

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -817													
09		900 #	784	-0-	-116 B	-933	765 2	19	4	Y			-0-
10		868 #	787	-0-	-81 B	-1014	787 2			Y			-0-
11		840 #	735	-0-	-105 B	-1119	735 2			Y			-0-
12		806 #	766	-0-	-40 B	-1159	766 2			Y			-0-
01		806 #	752	-0-	-54 B	-1213	752 2			Y			-0-
02		754 #	710	-0-	-44 B	-1257	710 2			Y			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -440 CANCELLED UNDERAGE -> -817													
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090													
09		960 #	129	-0-	-831 B	-1921	123 2	6	9	Y	5	7 1	3
10		992 #	-0-	-0-	-992 B	-2913				Y	-0-	2 1	1
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-3633				Y	1	1 0	-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-4377				Y	-0-	1 1	-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403 B	-4780				Y	-0-		-0-
02		116 #	-0-	-0-	-116 B	-4896				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3806 CANCELLED UNDERAGE -> -1090													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		663 R	663	-0-	-0- B	-0-	441 2	222	4	N	-0-		-0-
10		588 R	588	-0-	-0- B	-0-	581 2	7	4	N	-0-		-0-
11		450 #	348	-0-	-102 B	-102	348 2			N	-0-		-0-
12		465 #	347	-0-	-118 B	-220	347 2			N	-0-		-0-
01		465 #	612	-0-	147 B	-73	612 2			N	-0-		-0-
02		435 #	495	-0-	60 B	-13	456 2	39	4	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -365													
09		454 R	556	-0-	102 B	-0-	539 2	17	9	N	15	15 1	1
10		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	511 2	2	4	N	27	27 1	1
							30 9						
11		518 R	518	-0-	-0- B	-0-	484 2	4	4	N	27	26 1	2
							30 9						
12		490 R	490	-0-	-0- B	-0-	461 2	29	9	N	26	26 1	2
01		531 R	531	-0-	-0- B	-0-	502 2	29	9	N	26	25 1	3
*02		487 R	487	-0-	-0- B	-0-	157 2	298	4	N	29	30 1	2
							32 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		829 R	829	-0-	-0- B	-0-	662 2	77	4	Y	82	65 1	36
							90 9						
10		794 R	794	-0-	-0- B	-0-	720 2	74	9	Y	67	75 1	28
11		838 R	838	-0-	-0- B	-0-	765 2	73	9	Y	66	81 1	13
12		867 R	867	-0-	-0- B	-0-	755 2	112	9	Y	102	92 1	23
01		846 R	846	-0-	-0- B	-0-	758 2	88	9	Y	80	90 1	13
*02		989 R	989	-0-	-0- B	-0-	848 2	71	4	Y	64	60 1	17
							70 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (MCKNIGHT)													80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION													027200										
TUBB, J. B. A/C #1													WELL #:	53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM
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	AMT	BALANCE							
09		60 #	27	-0-	-33	-0-	16	3	11	9	Y	10	10	1		2							
10		62 #	13	-0-	-49	-0-	1	3	1	4	Y	10	9	1		3							
							11	9															
11		60 #	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1		6							
12		62 #	17	-0-	-45	-0-	2	3	15	9	Y	14	10	1		10							
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	2	3	13	9	Y	12	15	1		7							
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT				7							

TUBB, J. B. 'B' A/C 2													WELL #:	3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 -	4046
09		210 #	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9	9	1		2							
10		217 #	201	-0-	-16	-0-	1	1	177	3	Y	21	17	1		6							
							23	9															
11		210 #	183	-0-	-27	-0-	170	3	13	9	Y	12	12	1		6							
12		217 #	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	7	1		1							
01		217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-	1	1		-0-							
02		174 #	157	-0-	-17	-0-	143	3	14	9	Y	13	6	1		7							

TUBB, J. B. 'C' A/C 2													WELL #:	4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 -	3299
09		330 #	290	-0-	-40	-0-	271	3	19	9	Y	17	18	1		3							
10		423 R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	11	11	1		3							
							12	9															
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	17	11	1		9							
							19	9															
*12		341 #	311	-0-	-30	-0-	285	3	26	9	Y	24	16	1		17							
01		686 R	686	-0-	-0-	-0-	657	3	29	9	Y	26	29	1		14							
*02		608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	3	20	9	Y	18	22	1		10							

TUBB, J. B. 'B' A/C 2													WELL #:	5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2593	3	257	9	Y	234	254	1		41							
10		2914 #	2727	-0-	-187	-0-	20	1	2601	3	Y	96	109	1		28							
							106	9															
11		2820 #	2755	-0-	-65	-0-	24	1	2602	3	Y	117	81	1		64							
							129	9															
12		2914 #	1476	-0-	-1438	-0-	1442	3	34	9	Y	31	73	1		22							
01		2914 #	2021	-0-	-893	-0-	1958	3	63	9	Y	57	47	1		32							
02		2726 #	2432	-0-	-294	-0-	2415	3	17	9	Y	15	38	1		9							

TUBB, J. B. 'C'													WELL #:	13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

SAND HILLS (MCKNIGHT)													//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1													WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A	
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			
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			2			
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	2	4	Y	18	15	1			5			
									20	9												
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	22	9	Y	20	14	1			11			
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	29	9	Y	26	18	1			19			
01		294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18	27	1			10			
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10			
TUBB, J B A/C 1													WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TUBB, J. B. "C"													WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
09		2430 #	2280	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2261	3	19	9	Y	17	18	1			3			
10		2387 #	732	-0-	-1655	-0-	-0-	-0-	669	3	43	4	Y	18	16	1			5			
									20	9												
11		2430 #	597	-0-	-1833	-0-	-0-	-0-	575	3	22	9	Y	20	14	1			11			
12		2511 #	1676	-0-	-835	-0-	-0-	-0-	1647	3	29	9	Y	26	18	1			19			
01		2511 #	1896	-0-	-615	-0-	-0-	-0-	1870	3	26	9	Y	24	30	1			13			
02		2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I													WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		2759 R	413	-0-	-2346	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
10		884 R	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
11		1080 #	710	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	709	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
12		1116 #	606	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
01		1116 #	543	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	0			-0-			
02		841 #	665	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3034 - 3376	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3481	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432															
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1123	3	26	9	Y	24	22	0	2
10	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	900	#	858	-0-	-42	-0-	838	3	20	9	Y	18	17	0	1
12	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1124	3	26	9	Y	24	23	0	2
01	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1096	3	26	9	Y	24	24	0	2
02	1015	#	746	-0-	-269	-0-	724	3	22	9	Y	20	20	0	2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
09	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-			-0-
10	2728	#	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			Y	-0-			-0-
11	2640	#	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			Y	-0-			-0-
12	2728	#	2696	-0-	-32	-0-	2696	3			Y	-0-			-0-
01	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-			-0-
02	2552	#	1925	-0-	-627	-0-	1925	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
09	2001	R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-			-0-
10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-			-0-
11	1650	#	1512	-0-	-138	-0-	1512	3			Y	-0-			-0-
12	1829	#	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			Y	-0-			-0-
01	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-			-0-
02	1711	#	1215	-0-	-496	-0-	1215	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15	16	0				-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	13	0				1
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	2	4	Y	14	14	0				1
								15	9										
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	36	9	Y	33	31	0				3
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	Y	35	35	0				3
*02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	26	27	0				2
								29	9										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

09	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-						-0-
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-						-0-
11	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-						-0-
12	2263	#	1508	-0-	-755	-0-	-0-	1508	3			N	-0-						-0-
01	2263	#	1835	-0-	-428	-0-	-0-	1835	3			N	-0-						-0-
02	2117	#	1628	-0-	-489	-0-	-0-	1628	3			N	-0-						-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	319	3	Y	8						23
								9	9										
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	7						30
								8	9										
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	317	3	Y	8						38
								9	9										
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	9						47
								10	9										
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	9						56
								10	9										
*02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	Y	5						61
								6	9										

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-						-0-
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-						-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-						-0-
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-						-0-
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-						-0-
*02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A			
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-				62
10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-				62
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	Y	2				64
12	930 #	751	-0-	-179	-0-	750	3	1	9	Y	1				65
01	930 #	902	-0-	-28	-0-	896	3	6	9	Y	5				70
*02	986 R	986	-0-	-0-	-0-	978	3	8	9	Y	7				77

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853			
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778			
09	1410 #	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-				38
10	1457 #	1329	-0-	-128	-0-	1328	3	1	9	N	1				39
11	1350 #	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-				39
12	1333 #	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-				39
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	3			N	-0-				39
*02	1247 #	1111	-0-	-136	-0-	1111	3			N	-0-				39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922											
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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			
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	113	22	3			Y	-0-				-0-
*02	133 R	20	-0-	-113	-0-	20	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922												
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	32
10	DLQ	G-10	24	-0-	24	57	23	3	1	9	Y	33
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	78	21	3			Y	33
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	33
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-
*02		142 R	20	-0-	-122	-0-	20	3			Y	-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	181	87	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	96	-0-	96	277	96	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	327	-0-	327	604	327	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	107	-0-	107	711	107	3			Y	-0-
*02		786 R	75	-0-	-711	-0-	75	3			Y	-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	699	288	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	193	-0-	193	892	193	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	205	-0-	205	1097	205	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	1241	144	3			Y	-0-
*02		1355 R	114	-0-	-1241	-0-	114	3			Y	-0-
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160												
09	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	241	3	8	9	Y	29
10	DLQ	G-10	229	-0-	229	478	227	3	2	9	Y	31
11	DLQ	G-10	133	-0-	133	611	131	3	2	9	Y	33
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	737	124	3	2	9	Y	35
01		909 R	172	-0-	-737	-0-	137	3	35	9	Y	22
02		232 #	143	-0-	-89	-0-	141	3	2	9	Y	24
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196												
09	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079	1071	3	8	9	Y	29
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	2738	1657	3	2	9	Y	31
11	DLQ	G-10	746	-0-	746	3484	744	3	2	9	Y	33
12	DLQ	G-10	759	-0-	759	4243	757	3	2	9	Y	35
01		5075 R	832	-0-	-4243	-0-	797	3	35	9	Y	22
02		1566 #	639	-0-	-927	-0-	637	3	2	9	Y	24

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
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															
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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098															
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

MARTIN, JIMMY INC 530596															
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730															
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2				N	-0-			-0-
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-			-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2				N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2				N	-0-			-0-
02	145 #	64	-0-	-81	-0-	64	2				N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339															
DELANEY WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440															
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	3				Y	-0-			-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3				Y	-0-			-0-
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	218	3				Y	-0-			-0-
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3				Y	-0-			-0-
01	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3				Y	-0-			-0-
02	261 #	213	-0-	-48	-0-	213	3				Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
09		2340 #	1643	-0-	-697	-0-	1564	2	37	4	Y	18
							42	9				
10		2418 #	1772	-0-	-646	-0-	1696	2	76	9	Y	24
11		1890 #	1514	-0-	-376	-0-	1477	2	37	9	Y	8
12		1798 #	1708	-0-	-90	-0-	1663	2	45	9	Y	10
01		3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3419	2	68	9	Y	9
02		1653 #	1463	-0-	-190	-0-	1384	2	79	9	Y	18

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
09		629 R	629	-0-	-0-	-0-	614	2	15	4	Y	-0-
10		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-
11		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-
12		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-
*02		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7
10		744 #	618	-0-	-126	-0-	568	2	50	9	Y	14
11		630 #	448	-0-	-182	-0-	365	2	83	9	Y	12
12		558 #	187	-0-	-371	-0-	135	2	52	9	Y	12
01		714 R	714	-0-	-0-	-0-	670	2	44	9	Y	7
02		580 #	81	-0-	-499	-0-	55	2	26	9	Y	7

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
09		346 R	72	-0-	-274	-0-	69	2	3	4	Y	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-
11		120 #	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403												
09		240 #	74	-0-	-166	-0-	52	2	2	4	Y	10
							20	9				
10		248 #	74	-0-	-174	-0-	57	2	17	9	Y	7
11		240 #	72	-0-	-168	-0-	52	2	20	9	Y	3
12		248 #	64	-0-	-184	-0-	46	2	18	9	Y	4
01		136 R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	2
*02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	109	2	14	4	Y	5
							21	9				

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683											
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-				-0-
10	682 #	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-				-0-
11	660 #	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
12	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
01	651 #	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
02	609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5				116
10	465 #	448	-0-	-17	-0-	439	2	9	9	Y	8				124
11	450 #	390	-0-	-60	-0-	383	2	7	9	Y	6				130
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	417	2	12	9	Y	11				141
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	393	2	8	9	Y	7	4	8		144
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT				144

BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				30
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1				31
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	Y	1				32
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	Y	3				35
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	386	2	1	9	Y	1				36
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT				36

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2				68
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	Y	2				70
11	390 #	363	-0-	-27	-0-	360	2	3	9	Y	3	1	99		73
12	403 #	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	Y	7				80
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3				83
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT				83

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542 - 3774			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION				027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 - 3602			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592														
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	
09		1350 #	180	-0-	-1170	-0-	172 3	8 9	Y	7	6 0		1	
10		1395 #	150	-0-	-1245	-0-	142 3	8 9	Y	7	7 0		1	
11		810 #	141	-0-	-669	-0-	130 3	11 9	Y	10	10 0		1	
12		248 #	122	-0-	-126	-0-	112 3	10 9	Y	9	9 0		1	
01		186 #	91	-0-	-95	-0-	79 3	12 9	Y	11	11 0		1	
02		174 #	102	-0-	-72	-0-	91 3	11 9	Y	10	10 0		1	

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION 027200														
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-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														
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626														
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694														
09		720 #	155	-0-	-565	-0-	43 3	112 9	Y	102	84 1		18	
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	807	590 1		235	
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	98	279 1		54	
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	134	91 1		97	
01		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1071 3	77 9	Y	70	127 1		40	
02		145 # NO RPT	-0-	-0-	-145	-0-			Y	NO RPT			40	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605		
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	600 #	429	-0-	-171	-0-	410	3	19	9	Y	17	18	1	3
10	620 #	357	-0-	-263	-0-	317	3	20	4	Y	18	16	1	5
						20	9							
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	361	3	39	9	Y	35	21	1	19
12	620 #	452	-0-	-168	-0-	369	3	83	9	Y	75	40	1	54
01	620 #	361	-0-	-259	-0-	284	3	77	9	Y	70	85	1	39
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT			39

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486		
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556				
09	4500 #	1798	-0-	-2702	-0-	1798	3			Y	-0-			-0-
10	3782 #	949	-0-	-2833	-0-	892	3	57	4	Y	-0-			-0-
11	3150 #	950	-0-	-2200	-0-	950	3			Y	-0-			-0-
12	3038 #	2573	-0-	-465	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-
01	3038 #	2011	-0-	-1027	-0-	2011	3			Y	-0-			-0-
02	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	131505	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4636 - 4786	
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	AMT	CODE	BALANCE
09		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-	-0-	
10		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-	-0-	
11		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-	
12		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-	
01		1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-	
*02		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	-0-	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				173	RRCID ->	051830	COMPL. DATE	01/12/1972	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1				WELL #:	779	RRCID ->	113071	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4082 - 4212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #:	168	RRCID ->	178338	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4070 - 4144
09	2070	#	1418	-0-	-652	-0-	1409	3	9 9	N	8	8 0	2
10	2724	R	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11 9	N	10	11 0	1
11	2070	#	1840	-0-	-230	-0-	1828	3	12 9	N	11	8 0	4
12	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11 9	N	10	11 0	3
01	2139	#	1264	-0-	-875	-0-	1256	3	8 9	N	7	8 0	2
*02	2630	R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-	2 0	-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4112 - 4142
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-	-0-	
10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-	-0-	
11	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-	-0-	
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-	-0-	
01	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-	-0-	
*02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4280 - 4635
09	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	3		Y	-0-	-0-	
10	1271	#	1061	-0-	-210	-0-	1061	3		Y	-0-	-0-	
11	1170	#	950	-0-	-220	-0-	950	3		Y	-0-	-0-	
12	1178	#	870	-0-	-308	-0-	870	3		Y	-0-	-0-	
01	1116	#	942	-0-	-174	-0-	942	3		Y	-0-	-0-	
02	1044	#	566	-0-	-478	-0-	566	3		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543	-	4197	
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
09		265 R	265	-0-	-0-	-0-	39 1	226 3	Y	-0-				-0-
10		310 #	295	-0-	-15	-0-	38 1	219 3	Y	-0-				-0-
							38 4							
11		300 #	275	-0-	-25	-0-	37 1	238 3	Y	-0-				-0-
12		310 #	261	-0-	-49	-0-	38 1	223 3	Y	-0-				-0-
01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	58 1	306 3	Y	-0-				-0-
02		290 #	149	-0-	-141	-0-	61 1	88 3	Y	-0-				-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339						CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A			
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-				-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-				-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-				-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-				-0-
02		116 #	77	-0-	-39	-0-	77 3		Y	-0-				-0-

TUBB "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)				80473 744	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 612	RRCID -> 051372	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09		765 R	765	-0-	-0-	-0-	712 3	53 9	N	48	47 0			2
10		782 R	782	-0-	-0-	-0-	730 3	52 9	N	47	47 0			2
11		744 R	744	-0-	-0-	-0-	697 3	47 9	N	43	44 0			1
12		754 R	754	-0-	-0-	-0-	723 3	31 9	N	28	28 0			1
01		744 #	743	-0-	-1	-0-	719 3	24 9	N	22	22 0			1
02		696 #	662	-0-	-34	-0-	642 3	20 9	N	18	18 0			1

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 592	RRCID -> 183024	COMPL. DATE	05/15/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5054	-	5450	
09		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	960 3	53 9	N	48	47 0			2
10		934 R	934	-0-	-0-	-0-	882 3	52 9	N	47	47 0			2
11		865 R	865	-0-	-0-	-0-	711 3	86 4	N	62	62 0			2
							68 9							
12		927 R	927	-0-	-0-	-0-	784 3	73 4	N	64	64 0			2
							70 9							
01		705 R	705	-0-	-0-	-0-	630 3	75 9	N	68	67 0			3
02		609 #	440	-0-	-169	-0-	355 3	19 4	N	60	61 0			2
							66 9							

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 1150	RRCID -> 208048	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5116	-	5334	
09		SWR 10	1708	-0-	1708	72675	1631 3	77 9	Y	70	71 0			2
10		SWR 10	1253	-0-	1253	73928	1175 3	78 9	Y	71	71 0			2
11		SWR 10	1170	-0-	1170	75098	1084 3	86 9	Y	78	77 0			3
12		SWR 10	1186	-0-	1186	76284	1092 3	94 9	Y	85	85 0			3
01		SWR 10	1147	-0-	1147	77431	1048 3	99 9	Y	90	89 0			4
02		SWR 10	983	-0-	983	78414	905 3	78 9	Y	71	73 0			2

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
MCKNIGHT, M. B. "A"													
		80473 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
		073056											
		WELL #: 9		RRCID -> 224883		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5057 - 5388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	843 2	285 9	Y	259	256 0			14
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	835 2	221 9	Y	201	201 0			14
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	494	471 0			23
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	333	321 0			35
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1799 2	294 9	Y	267	281 0			21
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1614 2	271 9	Y	246	254 0			13

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. I													
		80473 819		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
		027200											
		WELL #: 1		RRCID -> 205916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5169 - 5719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	886 3	19 9	Y	17	18 1			3
10	434 N	196	-0-	-238	-0-	174 3	11 4	Y	10	10 1			3
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	100 3	22 9	Y	20	12 1			11
12	434 N	211	-0-	-223	-0-	170 3	41 9	Y	37	21 1			27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	137 3	63 9	Y	57	52 1			32
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT				32

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N. ET AL													
		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
		109336											
		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2333 - 2485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3		Y	-0-				-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291 3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	285	-0-	285	576	285 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	771	195 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	984	205 3	8 4	Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL													
		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-				-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-				-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL													
		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2370 - 2470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WADDELL, W.N. ET AL													
		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	332	3	8	9	N	7
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	25	9	N	23
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	24	9	N	22
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	28	9	N	25
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	26	9	N	24
02		377 N	303	-0-	-74	-0-	-0-	281	3	22	9	N	20

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395													
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410													
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-
12		620 N	484	-0-	-136	-0-	-0-	484	3			N	-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	-0-	577	3			N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561													
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	-0-	753	3			N	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468													
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-
02		290 N	259	-0-	-31	-0-	-0-	259	3			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518						
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
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	692	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	927	235	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	255	-0-	255	1182	246	3	9	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624						
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	925	-0-	925	1869	925	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	903	-0-	903	2772	903	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	823	-0-	823	3595	823	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432						
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404						
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	2376	970	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	805	-0-	805	3181	805	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658						
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3016	1504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4503	1487	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	5829	1326	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M	O	ALLOW CODE	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
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-			-0-
10		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	918 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	478	-0-	478	1396	478 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	817	-0-	817	2213	817 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	731	-0-	731	2944	731 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
02		986 N	917	-0-	-69	-0-	917 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

09		270 N	254	-0-	-16	-0-	26 3	228 9	Y	207	204 0		34
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	29 3	244 9	Y	222	214 0		42
11	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	29 3	303 9	Y	275	287 0		30
12	DLQ	G-10	372	-0-	372	704	28 3	344 9	Y	313	296 0		47
01	DLQ	G-10	360	-0-	360	1064	20 3	340 9	Y	309	320 0		36
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	1440	20 3	1 4	Y	323	322 0		37
							355	9					

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-			-0-
02		493 N	416	-0-	-77	-0-	416 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
12		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
02		1044 N	1017	-0-	-27	-0-	1017	3		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550													
09		900 N	856	-0-	-44	-0-	856	3		N	-0-		-0-
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-		-0-
11		870 N	865	-0-	-5	-0-	842	3	23	9	21	20	1
12		899 N	889	-0-	-10	-0-	863	3	26	9	24	23	2
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	860	3	26	9	24	24	2
02		841 N	822	-0-	-19	-0-	800	3	22	9	20	20	2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648													
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
02		1508 N	1205	-0-	-303	-0-	1205	3		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510													
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	456	3	8	9	7	6	1
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	23	23	1
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	490	3	24	9	22	22	1
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	3	28	9	25	24	2
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	24	24	2
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	475	3	22	9	20	20	2

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692													
09		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	23	23	2
10		4681 X	4612	-0-	-69	-0-	4600	3	12	9	11	12	1
11		DLQ G-10	4051	-0-	4051	4051	3920	3	131	4	Y	1	0
12		DLQ G-10	4581	-0-	4581	8632	4581	3			Y		0
01		DLQ G-10	4915	-0-	4915	13547	4915	3			Y		0
02		DLQ G-10	4260	-0-	4260	17807	4018	3	242	4	Y		0

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	226	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	190	3	24	9	N	22	21	0			1
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	131	3	28	9	N	25	24	0			2
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	104	3	26	9	N	24	24	0			2
02	203 N	52	-0-	-151	-0-	30	3	22	9	N	20	20	0			2

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	725 N	18	-0-	-707	-0-	18	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922									
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496			
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
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-	-0-	

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536			
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622			
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3		N	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-	-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515			
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
02	145 N	94	-0-	-51	-0-	94 3		N	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
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
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	372	-0-	-288	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	399	-0-	-345	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922										
LEA, P.J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490		
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	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	3		N	-0-	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-		44	3		N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610		
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-		25	3		N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-		106	3		N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	-0-		114	3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		645	3		N	-0-	-0-	-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		924	3		N	-0-	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		787	3		N	-0-	-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		1245	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		1146	3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2380 - 2516		
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-		294	3		N	-0-	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		248	3		N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-		266	3		N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-		268	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-		196	3		N	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	-0-		127	3		N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-		167	3		N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-		199	3		N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-		201	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	3		N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE										
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922										
LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741										
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-
02		232 N	164	-0-	-68	-0-	164 3		N	-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572										
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950										
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594										
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-
11		240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-
12		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3		N	-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730										
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874										
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922									
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730	
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
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-				-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-				-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-				-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-				-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-				-0-
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3	N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-				-0-
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	N	-0-				-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	N	-0-				-0-
02	638 N	537	-0-	-101	-0-	537	3	N	-0-				-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870	
09	360 N	79	-0-	-281	-0-	79	3	N	-0-				-0-
10	372 N	83	-0-	-289	-0-	83	3	N	-0-				-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	N	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-				-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-				-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-				-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-				-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3	N	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-				-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-				-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-				-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-				-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-				-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3	N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J B A/C 1													
80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
027200													
WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	17	-0-	-223	-0-	17 3		Y	-0-	4 1		-0-
10		248 N	84	-0-	-164	-0-	79 3	5 4	Y	-0-			-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	883 3	44 9	Y	40	18 1		22
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1867 3	62 9	Y	56	37 1		41
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1354 3	51 9	Y	46	61 1		26
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			Y	NO RPT			26

SAND HILLS, NW. (TUBB)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W. N. EL AL TR. D													
80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE													
109336													
WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													
BARNESLEY, M. L.													
80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
251726													
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623													
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12		DLQ G-10	353	-0-	353	353	353 3		Y	-0-			42
01		DLQ G-10	672	-0-	672	1025	672 3		Y	-0-			42
*02		1025 N	-0-	-0-	-1025	-0-			Y	1			43

SAND HILLS, WEST													
CHEVRON U. S. A. INC.													
ESTES, W. A.													
80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
148113													
WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
TUNSTILL													
80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
073056													
WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.													
WRISTEN BROS.													
148113													
WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A													
09		3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
11		3030 X	1904	-0-	-1126	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
12		2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
01		2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
02		2784 X	1990	-0-	-794	-0-	1990 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	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
09	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	1872	-0-	-528	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	464	-0-	464	464	464	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	376	-0-	376	840	376	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	59	-0-	59	899	59	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF. N/A	
09	2730 N	1469	-0-	-1261	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73 9 N	66	51 1		15
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1464	3	116 9 N	105	92 1		28
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-	28 1		-0-

OXY USA INC.		630591			RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6631 - 6641	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	64	2	69 9 Y	63	47 1		24
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 4	4	53 9 Y	48	36 1		36
11	T. A.	95	-0-	95	95	60	2	2 4 Y	30	40 1		26
						33	9					
12	T. A.	98	-0-	98	193	62	2	36 9 Y	33	34 1		25
01	T. A.	67	-0-	67	260	27	2	40 9 Y	36	35 1		26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	260			Y	30	42 1		14

WINTER 5-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 6638 - 8300	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
11		420 N	50	-0-	-370	-0-	50 3			N	-0-			-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3			N	-0-			-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A						
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			N	-0-			-0-
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			N	-0-			-0-
11		720 N	213	-0-	-507	-0-	213 3			N	-0-			-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-			-0-
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 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						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A						
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-			-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			-0-
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A						
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-			-0-
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
02		696 N	660	-0-	-36	-0-	660 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		//CONT.//		80481 590	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
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
09		T. A.	10173	-0-	10173	10173	3		Y	-0-		-0-
10		T. A.	5326	-0-	5326	15499	3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	4173	-0-	4173	19672	3		Y	-0-		-0-
12		T. A.	4252	-0-	4252	23924	3		Y	-0-		-0-
01		28165 X	4241	-0-	-23924	-0-	3		Y	-0-		-0-
02		9831 X	4157	-0-	-5674	-0-	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715	
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
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917			N	-0-		26
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917			N	-0-		26
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917			N	-0-		26
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917			N	-0-		26
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917			N	NO RPT		26
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917			N	NO RPT		26

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5582 - 5741	
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
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3	Y	-0-		-0-
10		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	3	3	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	3947	-0-	3947	7712	3	3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	4002	-0-	4002	11714	3	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3583	-0-	3583	15297	3	3	Y	-0-		-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
LUXE OPERATING LLC				511772								
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367	
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
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE		CODE	M			CODE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

BULLHEAD 55-1-41																
WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				272	

ANDERSON 2																
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000																
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	129	2	202	9	N	184	181	1	3 8	578
10		279 N	146	-0-	-133	-0-	50	2	96	9	N	87	4	8		661
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				661
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	625	2	927	9	N	843	917	1	3 8	584
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1155	2	1211	9	N	1101	914	1	3 8	768
*02		2900 N	3711	-0-	811	-0-	1423	2	2288	9	N	2080	2019	1	1 8	828

BLACKTIP STATE A UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	802	2	652	9	N	593	549	1	11 8	442
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	347	2	331	9	N	301	1	8		742
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	203	2	210	9	N	191	368	1		565
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	642	2	538	9	N	489	335	1	11 8	708
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	575	2	691	9	N	628	734	1	2 8	600
*02		2900 N	3052	-0-	152	-0-	1950	2	1102	9	N	1002	928	1	1 8	673

SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

BULLHEAD 55-1-41																
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

SEVENGILLS 55-2-1																
WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	Y	2 0	2 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
02	T. A.	-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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002 - 12975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358 - 12097	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9371 - 13371	
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-		3 0	-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-			-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-			-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9332 - 13420	
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-			-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:	1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915 - 13161	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 0	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:	9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8740 - 12695	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MDJ 54-1-30		WELL #:	9HS	RRCID -> 273089	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH	8643	PERF. 9494 - 13328	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS RRCID -> 273717		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2019						

MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS RRCID -> 273927		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS RRCID -> 273931		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/11/2019 - P/A 11/11/19						

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN RRCID -> 273932		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN RRCID -> 273934		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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									
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806			
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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								
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10735 - 14975
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
09		8573 X	8573	-0-	-0-	5317 2	131 4	Y	2841	2822	0	14 8	24
						3125 9							
10		4334 X	4334	-0-	-0-	1001 2	134 4	Y	2908	2887	0	19 8	26
						3199 9							
11		3210 X	3152	-0-	-58	126 4	3026 9	Y	2751	2747	0	9 8	21
12		8866 X	2840	-0-	-6026	114 4	2726 9	Y	2478	2472	0	9 8	18
01		8866 X	2212	-0-	-6654	92 4	2120 9	Y	1927	1920	0	8 8	17
02		8294 X	2625	-0-	-5669	106 4	2519 9	Y	2290	2277	0	8 8	22

FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11567 - 15001
09		4320 X	3559	-0-	-761	2435 2	1124 9	Y	1022	1262	1	25 8	142
10		4464 X	4126	-0-	-338	2656 2	1470 9	Y	1336	1080	1	21 8	377
11		4320 X	2985	-0-	-1335	2153 2	832 9	Y	756	740	1	4 8	389
12		4164 X	4164	-0-	-0-	2809 2	1355 9	Y	1232	1088	1	5 8	528
01		4328 X	4328	-0-	-0-	2925 2	1403 9	Y	1275	1610	1	6 8	187
*02		5252 X	5252	-0-	-0-	3833 2	1419 9	Y	1290	1288	1	20 8	169

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8172	PERF.	8910 - 16436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675 - 14535
09		5502 X	5502	-0-	-0-	4391 2	1111 9	Y	1010	1001	0	8 8	6
10		5296 X	5296	-0-	-0-	4203 2	1093 9	Y	994	989	0	5 8	6
11		5640 X	4167	-0-	-1473	3094 2	1073 9	Y	975	977	0	1 8	3
12		5828 X	128	-0-	-5700	3 2	125 9	Y	114	116	0		1
01		5828 X	673	-0-	-5155	376 2	297 9	Y	270	265	0	5 8	1
02		4988 X	1307	-0-	-3681	1011 2	296 9	Y	269	266	0	3 8	1

THRESHER 55-1-5		WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	10151 - 14436
09		20640 X	11215	-0-	-9425	9061 3	84 4	N	1882	2015	1	7 8	182
						2070 9							
10		19127 X	5227	-0-	-13900	4074 3	46 4	N	1006	706	0	8 8	474
						1107 9							
11		17430 X	15633	-0-	-1797	12487 3	159 4	N	2715	2648	0	27 8	514
						2987 9							
12		17911 X	17911	-0-	-0-	14367 3	178 4	N	3060	3063	0	33 8	478
						3366 9							
01		16669 X	16669	-0-	-0-	13550 3	149 4	N	2700	2647	0	22 8	509
						2970 9							
*02		16558 X	16558	-0-	-0-	13579 3	144 4	N	2577	2554	0	24 8	508
						2835 9							

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245 - 18384
09		113370 X	90750	-0-	-22620	72867 3	17883 9	Y	16257	16130	0	127 8	-0-
10		117149 X	105670	-0-	-11479	86949 3	18721 9	Y	17019	16877	0	142 8	-0-
11		103843 X	103843	-0-	-0-	87243 3	16600 9	Y	15091	14989	0	102 8	-0-
12		97247 X	97218	-0-	-29	81140 3	16078 9	Y	14616	14535	0	81 8	-0-
01		105679 X	89051	-0-	-16628	73779 3	15272 9	Y	13884	13816	0	68 8	-0-
02		100369 X	81560	-0-	-18809	68040 3	13520 9	Y	12291	12240	0	51 8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-172		WELL #: 1H		RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11276		- 14783		
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	379	2	2213	9	Y	2012	2075	1	161
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	256	2	1422	9	Y	1293	1319	1	126
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	412	2	1274	9	Y	1158	1192	1	89
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	431	2	1177	9	Y	1070	704	1	452
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	418	2	1057	9	Y	961	1186	1	223
02	1247 N	1194	-0-	-53	-0-	352	2	842	9	Y	765	848	1	128

HAMMERHEAD 54-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 283410		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 10135		PERF. N/A				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52104 02/07/2019														

THRESHER 54-1-13		WELL #: 1H		RRCID -> 284622		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9957		PERF.10289		- 14566		
09	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	27115	3	8078	9	Y	7344	7256	0	-0-
10	31294 X	31294	-0-	-0-	-0-	23857	3	7437	9	Y	6761	6681	0	-0-
11	30373 X	30373	-0-	-0-	-0-	22561	3	7812	9	Y	7102	7040	0	-0-
12	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	22013	3	6972	9	Y	6338	6291	0	-0-
01	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	21995	3	7296	9	Y	6633	6591	0	-0-
02	30189 X	25458	-0-	-4731	-0-	19925	3	5533	9	Y	5030	5000	0	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 285945		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11964		- 15110		
09	6120 X	5994	-0-	-126	-0-	5147	2	847	9	N	770	738	1	237
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6751	2	992	9	N	902	551	1	347
11	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	6731	2	1052	9	N	956	899	1	357
12	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	5786	2	1031	9	N	937	1051	1	227
01	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	5919	2	1429	9	N	1299	1294	1	225
02	7511 X	3147	-0-	-4364	-0-	2034	2	1113	9	N	1012	1071	1	166

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 601H		RRCID -> 287285		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8715		- 13095
09	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			-0-
10	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
11	9270 X	1013	-0-	-8257	-0-	745	4	268	9	N	244	215	1	29
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3639	4	770	9	N	700	629	1	100
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3348	4	546	9	N	496	529	1	67
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-	67	1	-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 8568		- 13102
*08	4929 X	1487	-0-	-3442	-0-	707	3	694	4	Y	78	193	1	16
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	86	9							
						240	3	4507	4	Y	1055	739	1	323
						1161	9							
*10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1378	3	3205	4	Y	289	585	1	27
						318	9							
*11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	869	3	1116	4	Y	177	171	1	29
						195	9							
*12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	6635	4	1049	9	Y	954	820	1	160
*01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1090	3	2897	4	Y	567	602	1	122
						624	9							
*02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	1546	3	707	4	Y	132	246	1	8
						145	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6750 X	233	-0-	-6517	-0-	198	2	35	9	N	32	178	1		249
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-				249
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-				249
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-				249
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-				249
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				249
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985															
*03	6541 X	3183	-0-	-3358	-0-	210	1	2815	2	N	144	191	1		176
						158	9								
*04	6990 X	2715	-0-	-4275	-0-	230	1	2391	2	N	85				261
						94	9								
*05	5890 X	871	-0-	-5019	-0-	860	1	11	9	N	10				271
*06	5580 X	775	-0-	-4805	-0-	760	1	15	9	N	14	186	1		99
*07	5518 X	2098	-0-	-3420	-0-	860	1	1228	2	N	9				108
						10	9								
*08	3627 X	900	-0-	-2727	-0-	900	1			N	-0-				108
*09	3060 X	120	-0-	-2940	-0-	120	1			N	-0-				108
*10	2790 X	20	-0-	-2770	-0-	20	1			N	-0-				108
*11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				108
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				108
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				108
02	116 X	-0-	-0-	-116	-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	11718 X	11355	-0-	-363	-0-	10742	2	613	9	N	557	567	1		244
*04	11190 X	8884	-0-	-2306	-0-	8431	2	453	9	N	412	370	1		286
*05	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11208	2	623	9	N	566	534	1		318
*06	10980 X	10148	-0-	-832	-0-	40	1	9571	2	N	488	552	1		254
						537	9								
*07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	120	1	11280	2	N	632	370	1		516
						695	9								
*08	11222 X	11165	-0-	-57	-0-	1080	1	9689	2	N	360	551	1		325
						396	9								
*09	10860 X	1335	-0-	-9525	-0-	200	1	1041	2	N	85	179	1		231
						94	9								
*10	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-				231
*11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-				231
*12	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-				231
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-				231
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-				231
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1		337
10	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-				337
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				337
12	11842 X	8473	-0-	-3369	-0-	7680	2	793	9	N	721	181	1		877
01	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	10936	2	1290	9	N	1173	1433	1		617
*02	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	80	1	4380	2	N	346	725	1		238
						381	9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870															
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

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
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	900 1	541 9	4071 3	N	492	448 1	3 8	556
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	908 1	607 9	4302 3	N	552	420 1	5 8	683
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	896 1	538 9	3820 3	N	489	846 1	5 8	321
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	952 1	350 4	4197 3	N	550	415 1	3 8	453
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	987 1	574 9	3015 3	N	522	419 1	16 8	540
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	893 1	576 9	3691 3	N	524	815 1		249

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

09	4980 X	2688	-0-	-2292	-0-	468 1	561 9	1659 3	N	510	876 1		195
10	4712 X	1110	-0-	-3602	-0-	104 1	226 9	780 3	N	205			400
11	3630 X	1876	-0-	-1754	-0-	214 1	310 9	1352 3	N	282			682
12	3751 X	3146	-0-	-605	-0-	397 1	244 9	2505 3	N	222	447 1		457
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	625 1	711 9	3491 3	N	646	876 1		227
*02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	468 1	662 9	3687 3	N	602	422 1		407

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

09	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	1017 1	1542 9	19961 3	Y	1402	1326 0	2 8	287
10	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	1049 1	1648 9	18721 3	Y	1498	1481 0	2 8	302
11	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	1027 1	1593 9	18456 3	Y	1448	1530 0		220
12	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	1048 1	1518 9	18972 3	Y	1380	1405 0		195
01	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	1385 1	1543 9	22950 3	Y	1403	1267 0		331
*02	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	1035 1	1430 9	22029 3	Y	1300	1306 0		325

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	2837 3		1445 9	Y	1314	1124 1	20 8	212
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3 1	1067 9	2019 3	Y	970	931 1	51 8	200
11	2880 X	585	-0-	-2295	-0-	4 1	277 9	304 3	Y	252	262 1	38 8	152
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	29 1	299 4	4124 3	Y	957	911 1	2 8	196
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	32 1	856 9	3262 3	Y	778	853 1		121
*02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	29 1	617 9	2183 3	Y	561	471 1		211

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

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	9480 X	7802	-0-	-1678	-0-	900	1	5891	3	N	919	865	1	4 8 520
						1011	9							
10	9083 X	7248	-0-	-1835	-0-	923	1	5353	3	N	884	448	1	10 8 946
						972	9							
11	8250 X	7350	-0-	-900	-0-	960	1	5481	3	N	826	1268	1	9 8 495
						909	9							
12	8525 X	6822	-0-	-1703	-0-	840	1	5179	3	N	730	772	1	7 8 446
						803	9							
01	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	992	1	6365	3	N	893	856	1	28 8 455
						982	9							
02	7540 X	5839	-0-	-1701	-0-	883	1	4160	3	N	724	807	1	372
						796	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	5376	3	1	4	Y	1173	1219	0	11 8 45
						1290	9							
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	4723	3	29	4	Y	1016	979	0	2 8 80
						1118	9							
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	80	0	-0-
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			-0-
02	2378 X	45	-0-	-2333	-0-	1	1	29	3	Y	13	12	0	1
						1	4	14	9					

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

09	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	780	1	7662	3	N	733	822	1	736
						806	9							
10	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	848	1	7372	3	N	767	895	1	608
						844	9							
11	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	960	1	7906	3	N	866	920	1	554
						953	9							
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	800	1	7242	3	N	720	791	1	483
						792	9							
01	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	992	1	8429	3	N	940	878	1	545
						1034	9							
*02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	747	1	6816	3	N	649	468	1	726
						714	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4503	3	606	9	N	551	433	1	7 8 531
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	8	1	4822	3	N	829	902	1	15 8 443
						912	9							
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	58	1	4621	3	N	532	468	1	14 8 493
						585	9							
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	3	N	422	454	1	10 8 451
						464	9							
01	5735 X	4997	-0-	-738	-0-	26	1	4769	3	N	184	397	1	34 8 204
						202	9							
02	5365 X	4	-0-	-5361	-0-	4	3			N	-0-			204

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		44610 X	42523	-0-	-2087	-0-	865	1	40248	3	N	1282	1340	1	633
							1410	9							
10		45508 X	43310	-0-	-2198	-0-	942	1	41002	3	N	1242	1046	1	829
							1366	9							
11		44040 X	39204	-0-	-4836	-0-	986	1	37099	3	N	1017	1302	1	544
							1119	9							
12		45105 X	42985	-0-	-2120	-0-	1027	1	40524	3	N	1304	1149	1	699
							1434	9							
01		45105 X	42242	-0-	-2863	-0-	1027	1	39870	3	N	1223	1307	1	615
							1345	9							
02		41093 X	37955	-0-	-3138	-0-	890	1	35932	3	N	1030	1296	1	349
							1133	9							

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782															
09		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8209	3	453	9	N	412			622
10		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	6	1	8636	3	N	470	859	1	229
							517	9					4	8	
11		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	60	1	7993	3	N	420	421	1	228
							462	9							
12		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	62	1	8676	3	N	490	359	1	359
							539	9							
01		8711 X	8569	-0-	-142	-0-	62	1	8044	3	N	421	458	1	322
							463	9							
02		8149 X	4253	-0-	-3896	-0-	30	1	3960	3	N	239	374	1	187
							263	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285															
09		19560 X	19485	-0-	-75	-0-	780	1	17911	3	N	722	452	1	493
							794	9							
10		20212 X	14611	-0-	-5601	-0-	529	1	13480	3	N	547	612	1	428
							602	9							
11		18120 X	12651	-0-	-5469	-0-	396	1	11859	3	N	360	428	1	360
							396	9							
12		20150 X	9651	-0-	-10499	-0-	40	1	9500	3	N	101	170	1	291
							111	9							
01		20150 X	10560	-0-	-9590	-0-	62	1	10355	3	N	130			421
							143	9							
02		18850 X	9018	-0-	-9832	-0-	54	1	8858	3	N	96			517
							106	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367															
09		11940 X	11518	-0-	-422	-0-	10935	3	583	9	Y	530	480	0	81
10		12338 X	11589	-0-	-749	-0-	10984	3	605	9	Y	550	576	0	53
11		10920 X	9824	-0-	-1096	-0-	9167	3	657	9	Y	597	592	0	58
12		11904 X	8852	-0-	-3052	-0-	8225	3	627	9	Y	570	550	0	78
01		11904 X	6856	-0-	-5048	-0-	6667	3	189	9	Y	172	223	0	27
02		9048 X	7760	-0-	-1288	-0-	52	1	7117	3	Y	537	478	0	86
							591	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC MITCHELL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325						
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
09		3630 X	2405	-0-	-1225	-0-	2092 3	312 9	1 4	N	284					446
10		3658 X	2519	-0-	-1139	-0-	8 1	2282 3		N	208	431 1	5 8			218
11		3540 X	2419	-0-	-1121	-0-	229 9	52 1	2116 3	N	228					446
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	251 9			N	-0-					446
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-					446
02		2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-				N	-0-					446

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220						
09		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	870 1	389 9	1638 3	N	354					638
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	940 1	716 9	2898 3	N	651	696 1				593
11		3960 X	3250	-0-	-710	-0-	913 1	529 9	1808 3	N	481	854 1				220
12		4092 X	2530	-0-	-1562	-0-	640 1	376 9	1514 3	N	342	427 1				135
01		4557 X	3411	-0-	-1146	-0-	992 1	528 9	1891 3	N	480	414 1				201
02		4263 X	3238	-0-	-1025	-0-	928 1	429 9	1881 3	N	390					591

LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730						
09		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	14465 3	714 9	Y	649	579 0					98
10		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	8838 3	493 9	Y	448	500 0	1 8				45
11		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	10369 3	752 9	Y	684	666 0					63
12		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15028 3	932 9	Y	847	798 0					112
01		19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	17872 3	1320 9	Y	1200	1168 0					144
02		10991 X	9512	-0-	-1479	-0-	65 1	592 9	8855 3	Y	538	579 0				103

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350						
09		5790 X	5431	-0-	-359	-0-	4330 3	1101 9	Y	1001	1508 1	28 8				285
10		5983 X	4167	-0-	-1816	-0-	5 1	917 9	3245 3	Y	834	882 1	48 8			189
11		5010 X	2811	-0-	-2199	-0-	28 1	884 9	1899 3	Y	804	576 1	84 8			333
12		5611 X	5158	-0-	-453	-0-	21 1	221 4	3038 3	Y	1707	1677 1	3 8			360
01		5611 X	4363	-0-	-1248	-0-	30 1	1317 9	1878 9	Y	1197	1365 1				192
*02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	29 1	1139 9	3016 3	Y	1035	848 1				379

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772				
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	
09		18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	1053	1	17197	3	Y	606	603 0	162
							667	9						
10		13485 X	12011	-0-	-1474	-0-	690	1	10649	3	Y	611	606 0	167
							672	9						
11		24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	1507	1	22021	3	Y	867	894 0	140
							954	9						
12		13485 X	11959	-0-	-1526	-0-	706	1	10440	3	Y	739	619 0	260
							813	9						
01		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	916	1	12161	3	Y	464	642 0	82
							510	9						
02		12441 X	9176	-0-	-3265	-0-	626	1	8111	3	Y	399	329 0	152
							439	9						

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730				
09		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	3993	3	575	9	Y	523	517 0	89
							3854	3	512	9	Y	465	506 0	47
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3582	3	464	9	Y	422	427 0	42
							4046	3	626	9	Y	569	535 0	76
11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4090	3	530	9	Y	482	496 0	62
							2984	3	3834	3	Y	382	376 0	68
12		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	28	1						
							420	9						
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-								
*02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-								

DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502				
09		24510 X	15450	-0-	-9060	-0-	839	1	13697	3	Y	831	816 0	205
							914	9						
10		25327 X	16060	-0-	-9267	-0-	931	1	14359	3	Y	700	717 0	188
							770	9						
11		24510 X	11998	-0-	-12512	-0-	718	1	10492	3	Y	716	789 0	115
							788	9						
12		18259 X	11163	-0-	-7096	-0-	676	1	9993	3	Y	449	403 0	161
							494	9						
01		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	1093	1	14504	3	Y	841	900 0	102
							925	9						
*02		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1020	1	13216	3	Y	712	568 0	246
							783	9						

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790				
09		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	535	1	10494	3	Y	798	768 0	169
							878	9						
10		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	616	1	10987	3	Y	759	768 0	159
							835	9						
11		11580 X	10895	-0-	-685	-0-	524	1	9404	3	Y	879	904 0	134
							967	9						
12		11966 X	11071	-0-	-895	-0-	535	1	9691	3	Y	768	789 0	113
							845	9						
01		11966 X	6476	-0-	-5490	-0-	325	1	5380	3	Y	701	644 0	170
							771	9						
02		9947 X	9621	-0-	-326	-0-	404	1	8601	3	Y	560	584 0	146
							616	9						

CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
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	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	464 1	4142 3	Y	540	478 0	2 8	114	
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	594 9	5608 3	Y	742	701 0	3 8	152	
11	4260 X	163	-0-	-4097	-0-	605 1	125 3	Y	8	119 0	3 8	38	
12	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	816 9	5149 3	Y	1369	1086 0	4 8	317	
01	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	29 1	7592 3	Y	709	790 0	9 8	227	
*02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	9 9	4336 3	Y	483	567 0		143	

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710			
09	24570 X	22124	-0-	-2446	-0-	850 1	20533 3	Y	674	734 0		87	
10	25389 X	7172	-0-	-18217	-0-	741 9	6485 3	Y	384	364 0		107	
11	24570 X	11200	-0-	-13370	-0-	265 1	9688 3	Y	988	918 0		177	
12	25389 X	22742	-0-	-2647	-0-	422 9	20988 3	Y	865	876 0		166	
01	22847 X	22344	-0-	-503	-0-	425 1	20350 3	Y	939	932 0		173	
*02	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	1087 9	15830 3	Y	959	892 0		240	

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595			
09	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	608 1	12502 3	Y	1424	1147 1	157 8	484	
10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	1566 9	11583 3	Y	1049	925 1	179 8	429	
11	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	623 1	11069 3	Y	1169	1053 1	261 8	284	
12	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	1154 9	9833 3	Y	711	415 1	214 8	366	
01	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	676 1	10168 3	Y	1993	1509 1	462 8	388	
02	10933 X	8495	-0-	-2438	-0-	1286 9	7250 3	Y	749	938 1		199	

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	50970	X	42100	-0-	-8870	-0-	860	1	39748	3	Y	1356	1376	0			237
							1492	9									
10	52669	X	50710	-0-	-1959	-0-	946	1	47821	3	Y	1766	1828	0	4	8	171
							1943	9									
11	50970	X	42316	-0-	-8654	-0-	1020	1	39942	3	Y	1231	1277	0			125
							1354	9									
12	52669	X	40500	-0-	-12169	-0-	1054	1	38052	3	Y	1267	1219	0			173
							1394	9									
01	52669	X	37963	-0-	-14706	-0-	1054	1	35590	3	Y	1199	1220	0			152
							1319	9									
02	42195	X	33915	-0-	-8280	-0-	611	1	31918	3	Y	928	915	0			165
							365	4	1021	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

09	67230	X	58026	-0-	-9204	-0-	140	1	56839	3	Y	843	935	0			78
							120	4	927	9							
10	69471	X	65616	-0-	-3855	-0-	900	1	63656	3	Y	810	828	0			60
							169	4	891	9							
11	67230	X	52797	-0-	-14433	-0-	989	1	50871	3	Y	852	796	0			116
							937	9									
12	67983	X	53538	-0-	-14445	-0-	1086	1	51312	3	Y	1036	1022	0			130
							1140	9									
01	67983	X	54433	-0-	-13550	-0-	1116	1	52292	3	Y	932	942	0			120
							1025	9									
02	52113	X	46959	-0-	-5154	-0-	927	1	45065	3	Y	628	642	0			106
							276	4	691	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

*07	5487	X	365	-0-	-5122	-0-	2	3	363	9	N	330	330	1			664
*08	5487	X	2	-0-	-5485	-0-					N	-0-					664
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-	2	3			N	-0-					664
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					664
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					664
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					664
*01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	3	207	9	N	188	188	1			664
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1526	3	582	9	N	529	563	1			630

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS 18		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
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 -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134																
*07	11222	X	8984	-0-	-2238	-0-	8804	3	180	9	N	164	164	1		396
*08	11222	X	7571	-0-	-3651	-0-	7366	3	4	4	N	183	183	1		396
							201	9								
09	10860	X	7433	-0-	-3427	-0-	7240	3	193	9	N	175	175	1		396
10	9331	X	7432	-0-	-1899	-0-	7224	3	208	9	N	189	189	1		396
11	9030	X	1115	-0-	-7915	-0-	1115	3			N	-0-				396
*12	8990	X	491	-0-	-8499	-0-	491	3			N	-0-				396
*01	7688	X	2853	-0-	-4835	-0-	1806	3	1047	9	N	952	952	1		396
02	7192	X	5506	-0-	-1686	-0-	4109	3	1	4	N	1269	1493	1		172
							1396	9								

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183							
*03	DLQ	G-10	17683	-0-	17683	42038	12248	3	5435	9	Y	4941	4941	0		-0-	
*04	DLQ	G-10	28108	-0-	28108	70146	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133	1	-0-
*05	81485	X	11339	-0-	-70146	-0-	11083	3	256	9	Y	233	233	0		-0-	
06	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20497	3	255	9	Y	232	232	0		-0-	
07	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	26214	3	276	9	Y	251	251	0		-0-	
08	29047	X	14258	-0-	-14789	-0-	14082	3	176	9	Y	160	160	0		-0-	
09	28110	X	3846	-0-	-24264	-0-	3743	3	103	9	Y	94	94	0		-0-	
*10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	7	7	0		-0-	
*11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	83	83	0		-0-	
*12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	127	118	0	9	1	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0		-0-	

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012				TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				384
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	384	1		-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-

EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16		WELL #: 253162		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534							
09	39660	X	36913	-0-	-2747	-0-	35233	2	885	4	Y	723	488	0	134	1	69
							795	9				53	8				
10	40982	X	38537	-0-	-2445	-0-	38007	2	48	4	Y	438	337	0	63	1	8
							482	9				99	8				
11	39660	X	37109	-0-	-2551	-0-	36729	2	60	4	Y	291	226	0	34	1	8
							320	9				31	8				
12	40982	X	37329	-0-	-3653	-0-	36266	2	1	4	Y	965	795	0	35	1	73
							1062	9				70	8				
*01	40982	X	35512	-0-	-5470	-0-	34237	2	36	4	Y	1126	1026	0	96	1	37
							1239	9				40	8				
02	35960	X	27368	-0-	-8592	-0-	27017	2	351	9	Y	319	306	0	27	1	21
												2	8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
09	39210 X	32442	-0-	-6768	-0-	31223 2	784 4	Y	395	290 0	82 1	40			
10	40517 X	34071	-0-	-6446	-0-	435 9	42 4	Y	404	372 0	59 1	10			
11	39210 X	31304	-0-	-7906	-0-	33585 2	50 4	Y	394	365 0	25 1	14			
12	38688 X	31967	-0-	-6721	-0-	444 9	1 4	Y	426	374 0	29 1	34			
*01	36735 X	32376	-0-	-4359	-0-	30821 2	34 4	Y	464	395 0	87 1	14			
02	31871 X	31460	-0-	-411	-0-	433 9	424 9	Y	385	336 0	37 1	25			

STATE PATHFINDER		WELL #:		33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530	-	13811	
09	33780 X	22693	-0-	-11087	-0-	21584 2	542 4	Y	515	334 0	91 1	46			
10	34751 X	30166	-0-	-4585	-0-	567 9	37 4	Y	640	548 0	72 1	15			
11	29280 X	28370	-0-	-910	-0-	29425 2	45 4	Y	568	529 0	23 1	20			
12	29109 X	27631	-0-	-1478	-0-	704 9	1 4	Y	510	440 0	27 1	39			
*01	30132 X	26842	-0-	-3290	-0-	27700 2	28 4	Y	516	433 0	77 1	15			
02	28188 X	25366	-0-	-2822	-0-	625 9	504 9	Y	458	414 0	22 1	31			

STATE PATHFINDER		WELL #:		34H	RRCID ->	283458	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9352	-	13726	
09	36240 X	20184	-0-	-16056	-0-	18193 2	455 4	Y	1396	1020 0	267 1	142			
10	32519 X	29844	-0-	-2675	-0-	1536 9	35 4	Y	1412	1320 0	145 1	36			
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	28256 2	50 4	Y	1224	1182 0	28 1	44			
12	31907 X	31907	-0-	-0-	-0-	1553 9	1 4	Y	1195	1097 0	30 1	98			
*01	32317 X	32317	-0-	-0-	-0-	30653 2	33 4	Y	1104	1060 0	91 1	37			
02	30972 X	30397	-0-	-575	-0-	1346 9	1042 9	Y	947	888 0	26 1	67			

STATE MERCURY		WELL #:		10H	RRCID ->	283660	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9832	-	14566	
09	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	16354 2	3913 9	Y	3557	3525 0	24 1	144			
10	20522 X	19239	-0-	-1283	-0-	1536 9	2889 9	Y	2626	2616 0	15 1	57			
11	17850 X	9192	-0-	-8658	-0-	28256 2	2173 9	Y	1975	1935 0	19 1	52			
12	20956 X	94	-0-	-20862	-0-	1553 9	91 9	Y	83	75 0	58 8	2			
*01	20956 X	137	-0-	-20819	-0-	30591 2	125 9	Y	114	90 0	23 8	3			
02	16994 X	1048	-0-	-15946	-0-	1315 9	8 9	Y	7	3 0	1 1	-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
STATE MAGELLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	11012	-	15880			
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			
09		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	27125	2	2473	9	Y	2248	2247	1	15	8	369
10		41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	38816	2	2947	9	Y	2679	2444	1	34	8	570
11		37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	34238	2	2794	9	Y	2540	2700	1	9	8	401
12		36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	33187	2	2934	9	Y	2667	2566	1	27	8	475
*01		13330 X	12335	-0-	-995	-0-	10348	2	1987	9	Y	1806	1756	1	6	8	519
02		39034 X	13843	-0-	-25191	-0-	11558	2	2285	9	Y	2077	2272	1	3	8	321

VOYAGER W		WELL #:		1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9210	-	13869			
09		44447 X	44447	-0-	-0-	-0-	40121	2	1800	4	Y	2296	2283	0	12	1	58
							2526	9					11	8			
10		48919 X	48919	-0-	-0-	-0-	46103	2	38	4	Y	2525	2459	0	62	1	42
							2778	9					20	8			
11		43410 X	38976	-0-	-4434	-0-	36480	2	9	4	Y	2261	2188	0	49	1	60
							2487	9					6	8			
12		44857 X	34885	-0-	-9972	-0-	32354	2	2	4	Y	2299	2185	0	34	1	126
							2529	9					14	8			
*01		44857 X	10504	-0-	-34353	-0-	9345	2	1159	9	Y	1054	1102	0	29	1	44
													5	8			
02		45733 X	29402	-0-	-16331	-0-	27004	2	2398	9	Y	2180	2100	0	26	1	95
													3	8			

STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262			
09		15690 X	8830	-0-	-6860	-0-	7005	2	1825	9	Y	1659	1634	0	11	1	67
													14	8			
10		11563 X	10771	-0-	-792	-0-	8083	2	2688	9	Y	2444	2428	0	7	1	54
													22	8			
11		11130 X	10345	-0-	-785	-0-	7879	2	2466	9	Y	2242	2209	0	21	1	60
													6	8			
12		11501 X	9711	-0-	-1790	-0-	7723	2	1988	9	Y	1807	1703	0	8	1	136
													20	8			
*01		10757 X	9545	-0-	-1212	-0-	7511	2	45	4	Y	1808	1844	0	24	1	63
							1989	9					13	8			
02		8816 X	4290	-0-	-4526	-0-	3205	2	1	4	Y	985	991	0	3	1	52
							1084	9					2	8			

STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623			
09		23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	23454	2	480	9	Y	436	351	1	1	8	268
10		26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26023	2	508	9	Y	462	460	1	2	8	268
11		26572 X	26572	-0-	-0-	-0-	26087	2	485	9	Y	441	399	1			310
12		25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	24831	2	543	9	Y	494	402	1			402
01		23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	23178	2	11	4	Y	514	637	1	2	8	277
							565	9									
*02		23049 X	23049	-0-	-0-	-0-	22287	2	762	9	Y	693	464	1	1	8	505

STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692			
09		21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	19122	2	1713	4	Y	448	380	1	3	8	221
							493	9									
10		15872 X	15550	-0-	-322	-0-	14996	2	99	4	Y	414	417	1	6	8	212
							455	9									
11		15360 X	13357	-0-	-2003	-0-	12875	2	90	4	Y	356	346	1	1	8	221
							392	9									
12		15872 X	7973	-0-	-7899	-0-	7677	2	296	9	Y	269	196	1	1	8	293
01		15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	90	176	1	3	8	204
02		20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	18	1	8			221

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//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	* * 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 MAGELLAN		WELL #:	8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10872	- 15713					
09	17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	15051 2	2123 9	Y	1930	1890 0	25 1	48	
10	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	17335 2	17 4	Y	1983	1961 0	15 1	33	
11	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	16023 2	16 4	Y	1669	1634 0	16 1	46	
12	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	14798 2	1942 9	Y	1765	1709 0	16 1	73	
*01	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	13038 2	1817 9	Y	1652	1558 0	119 1	36	
02	18270 X	13188	-0-	-5082	-0-	11414 2	1774 9	Y	1613	1588 0	17 1	42	
STATE MAGELLAN		WELL #:	9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10812	- 14660					
09	11130 X	6535	-0-	-4595	-0-	5756 2	779 9	Y	708	693 0	9 1	17	
10	11501 X	7314	-0-	-4187	-0-	6410 2	7 4	Y	815	800 0	5 1	14	
11	11130 X	7608	-0-	-3522	-0-	6634 2	10 4	Y	876	856 0	6 1	24	
12	10230 X	9339	-0-	-891	-0-	8018 2	1321 9	Y	1201	1154 0	8 1	50	
*01	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	16980 2	1977 9	Y	1797	1672 0	108 1	39	
*02	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	1 1	17431 2	Y	1724	1698 0	15 1	45	
STATE MAGELLAN		WELL #:	7H	RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10963	- 15763					
09	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	12645 2	1409 9	Y	1281	1251 0	17 1	31	
10	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	12314 2	16 4	Y	1315	1254 0	12 1	21	
11	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	11180 2	15 4	Y	1072	1019 0	12 1	28	
12	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10557 2	1132 9	Y	1029	954 0	13 1	41	
*01	11656 X	10225	-0-	-1431	-0-	9075 2	1150 9	Y	1045	961 0	61 1	22	
02	13601 X	8718	-0-	-4883	-0-	7673 2	1045 9	Y	950	932 0	7 1	25	
EXCELSIOR 12		WELL #:	3H	RRCID -> 283826	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 9637	- 14327					
09	2100 X	1284	-0-	-816	-0-	1271 2	13 9	Y	12	12 8		-0-	
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	33	33 8		-0-	
11	2130 X	9	-0-	-2121	-0-	1 2	8 9	Y	7	7 8		-0-	
12	1178 X	27	-0-	-1151	-0-	6 2	21 9	Y	19	19 8		-0-	
*01	1333 X	18	-0-	-1315	-0-	1 2	17 9	Y	15	1 0	14 8	-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207 2	4 9	Y	4	1 0	3 8	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
EXCELSIOR 12

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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
09	9480 X	2330	-0-	-7150	-0-	1912 2	418 9	Y	380	369 0	10 8	30	
10	9796 X	4110	-0-	-5686	-0-	3348 2	762 9	Y	693	646 0	3 1	54	
11	9480 X	3363	-0-	-6117	-0-	2685 2	678 9	Y	616	20 8 595 0	11 1	59	
12	8742 X	1378	-0-	-7364	-0-	685 2	693 9	Y	630	5 8 585 0	1 1	90	
*01	5580 X	1304	-0-	-4276	-0-	1062 2	242 9	Y	220	13 8 269 0	4 1	15	
02	3828 X	2336	-0-	-1492	-0-	2014 2	322 9	Y	293	22 8 276 0	2 1	24	

EXCELSIOR 12

WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

09	16800 X	10967	-0-	-5833	-0-	9973 2	994 9	Y	904	842 0 20 8	4 1	71
10	17360 X	10186	-0-	-7174	-0-	9324 2	862 9	Y	784	743 0 46 8	8 1	58
11	16800 X	10873	-0-	-5927	-0-	10035 2	838 9	Y	762	714 0 13 8	21 1	72
12	17360 X	10456	-0-	-6904	-0-	9296 2 1145 9	15 4	Y	1041	922 0 33 8	12 1	146
*01	17360 X	7816	-0-	-9544	-0-	6809 2	1007 9	Y	915	938 0 33 8	25 1	65
02	10614 X	1969	-0-	-8645	-0-	838 2	1131 9	Y	1028	33 8 1000 0	1 1	87

EXCELSIOR 12

WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

09	16830 X	2083	-0-	-14747	-0-	961 2	1122 9	Y	1020	934 0	21 8	80
10	17391 X	1785	-0-	-15606	-0-	580 2	1205 9	Y	1095	1048 0 42 8	1 1	84
11	13350 X	6009	-0-	-7341	-0-	5116 2	893 9	Y	812	789 0 15 8	15 1	77
12	6138 X	5140	-0-	-998	-0-	4521 2 612 9	7 4	Y	556	512 0 41 8	5 1	75
*01	4247 X	1658	-0-	-2589	-0-	676 2	982 9	Y	893	871 0 30 8	2 1	65
02	5800 X	2454	-0-	-3346	-0-	1681 2	773 9	Y	703	701 0 6 8	2 1	59

STATE VIKING E

WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

09	49470 X	44171	-0-	-5299	-0-	43264 2 902 9	5 4	Y	820	795 0 5 8	11 1	75
10	51119 X	44413	-0-	-6706	-0-	43490 2 864 9	59 4	Y	785	740 0 9 8	60 1	51
11	47040 X	45522	-0-	-1518	-0-	44640 2	882 9	Y	802	744 0 3 8	39 1	67
12	52004 X	52004	-0-	-0-	-0-	50918 2	1086 9	Y	987	846 0 6 8	50 1	152
*01	48143 X	43719	-0-	-4424	-0-	42676 2	1043 9	Y	948	913 0 4 8	122 1	61
*02	45313 X	45313	-0-	-0-	-0-	44387 2	926 9	Y	842	784 0 1 8	35 1	83

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE GALILEO															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		22350 X	17159	-0-	-5191	-0-	15372 2	26 4		Y	1601	1472 0	104 1		93
							1761 9					7 8			
10		23095 X	17405	-0-	-5690	-0-	15793 2	1612 9		Y	1465	1401 0	72 1		74
												11 8			
11		20160 X	12513	-0-	-7647	-0-	10840 2	181 4		Y	1356	1309 0	10 1		109
							1492 9					2 8			
12		17732 X	12881	-0-	-4851	-0-	11271 2	1610 9		Y	1464	1381 0	12 1		174
												6 8			
*01		17732 X	12023	-0-	-5709	-0-	10608 2	1415 9		Y	1286	1335 0	44 1		77
												4 8			
02		16588 X	14089	-0-	-2499	-0-	12554 2	1535 9		Y	1395	1369 0	12 1		89
												2 8			
STATE GALILEO															
WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146															
09		29610 X	22746	-0-	-6864	-0-	21848 2	37 4		Y	783	713 0	55 1		45
							861 9					6 8			
10		30597 X	24011	-0-	-6586	-0-	23362 2	649 9		Y	590	553 0	40 1		29
												13 8			
11		20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20284 2	344 4		Y	121	123 0	16 1		8
							133 9					3 8			
12		23498 X	20413	-0-	-3085	-0-	20382 2	31 9		Y	28	11 0	18 1		-0-
												7 8			
*01		23994 X	20790	-0-	-3204	-0-	20405 2	385 9		Y	350	272 0	56 1		18
												4 8			
02		22446 X	20820	-0-	-1626	-0-	20332 2	488 9		Y	444	415 0	17 1		28
												2 8			
STATE GALILEO															
WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866															
09		8070 X	3945	-0-	-4125	-0-	3355 2	6 4		Y	531	499 0	35 1		31
							584 9					6 8			
10		6665 X	1340	-0-	-5325	-0-	1189 2	151 9		Y	137	148 0	7 1		7
												6 8			
11		6450 X	394	-0-	-6056	-0-	338 2	6 4		Y	45	48 0			4
							50 9					2 8			
12		5487 X	2072	-0-	-3415	-0-	1793 2	279 9		Y	254	224 0	2 1		30
												2 8			
*01		5487 X	2027	-0-	-3460	-0-	1709 2	318 9		Y	289	291 0	8 1		17
												3 8			
02		3045 X	1304	-0-	-1741	-0-	944 2	360 9		Y	327	320 0	1 1		21
												2 8			
STATE GALILEO															
WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758															
09		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	49 1	5636 2		Y	1500	1458 0	2 1		137
							590 4	1650 9				7 8			
10		8618 X	7533	-0-	-1085	-0-	44 1	5701 2		Y	1610	1627 0	5 1		87
							17 4	1771 9				28 8			
11		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	132 1	9089 2		Y	2124	2036 0	9 1		156
							17 4	2336 9				10 8			
12		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	236 1	8020 2		Y	2242	1552 0	9 1		815
							2466 9					22 8			
*01		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	302 1	9220 2		Y	1793	2125 0	30 1		429
							171 4	1972 9				24 8			
*02		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	376 1	11154 2		Y	1608	1694 0	10 1		329
							1769 9					4 8			

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE APACHE 57

//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
//CONT.// 253162

WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	235	1	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	17550	X	1162	-0-	-16388	-0-	1085	2	77	9	Y	70	186	1	1	8	293
10	18135	X	2711	-0-	-15424	-0-	2263	2	448	9	Y	407	354	1	8	8	338
11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	287	182	1	2	8	441
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	4811	2	458	9	Y	416	368	1	9	8	480
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	135	364	1			251
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					251

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

09	14370	X	12120	-0-	-2250	-0-	11478	2	642	9	Y	584	548	1	2	8	316
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	295	362	1	3	8	246
11	18180	X	8572	-0-	-9608	-0-	7853	2	719	9	Y	654	559	1	3	8	338
12	18786	X	16976	-0-	-1810	-0-	16230	2	746	9	Y	678	744	1	7	8	265
*01	18786	X	6236	-0-	-12550	-0-	5882	2	354	9	Y	322	380	1	3	8	204
02	11716	X	322	-0-	-11394	-0-	166	2	156	9	Y	142					346

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2397	2	609	9	Y	554	547	1	1	8	369
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2481	2	748	9	Y	680	730	1	3	8	316
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	8127	2	1605	9	Y	1459	1289	1	3	8	483
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	10119	2	1214	9	Y	1104	1294	1	5	8	288
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2854	2	520	9	Y	473	553	1	1	8	207
02	9396	X	742	-0-	-8654	-0-	420	2	322	9	Y	293	179	1			321

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

09	23310	X	15682	-0-	-7628	-0-	15421	2	261	9	Y	237	232	0	3	1	9
													3	8			
10	24087	X	12097	-0-	-11990	-0-	11847	2	250	9	Y	227	215	0	10	1	4
													7	8			
*11	23310	X	16953	-0-	-6357	-0-	16586	2	26	4	Y	310	240	0	63	1	8
							341	9					3	8			
12	23839	X	17288	-0-	-6551	-0-	16950	2	338	9	Y	307	270	0	17	1	20
													8	8			
*01	21173	X	6953	-0-	-14220	-0-	6765	2	188	9	Y	171	162	0	20	1	5
													4	8			
*02	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	16714	2	492	9	Y	447	413	0	16	1	22
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING						
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 PATHFINDER		WELL #:	8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10895	-	15698				
09		22320 X	20962	-0-	-1358	-0-	23 1	18643	2	Y	2087	2034	0	6	1	152	
							2296 9					20	8				
10		23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	14 1	18752	2	Y	4176	4039	0	58	1	203	
							4594 9					28	8				
11		23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	20 1	17900	2	Y	5354	5053	0	19	1	478	
							5889 9					7	8				
12		23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	13 1	17827	2	Y	3387	3241	0	20	1	569	
							3726 9					35	8				
*01		23064 X	2675	-0-	-20389	-0-	1 1	2211	2	Y	421	938	0	7	1	36	
							463 9					9	8				
02		17748 X	358	-0-	-17390	-0-	26 2	332	9	Y	302	319	0	1	8	18	
STATE PATHFINDER		WELL #:	9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11082	-	15623				
09		23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	27 1	21878	2	Y	1838	1779	0	7	1	133	
							2022 9					28	8				
10		26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	18 1	24378	2	Y	2044	1972	0	43	1	96	
							2248 9					66	8				
11		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	26 1	22861	2	Y	1509	1416	0	23	1	130	
							1660 9					36	8				
12		24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	17 1	22726	2	Y	1316	1140	0	24	1	208	
							1448 9					74	8				
*01		24025 X	23829	-0-	-196	-0-	12 1	22154	2	Y	1512	1491	0	69	1	125	
							1663 9					35	8				
02		23461 X	21323	-0-	-2138	-0-	12 1	19651	2	Y	1509	1526	0	17	1	88	
							1660 9					3	8				
STATE PATHFINDER		WELL #:	14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10072	-	14949				
09		30240 X	29883	-0-	-357	-0-	33 1	27242	2	Y	2371	2318	0	8	1	173	
							2608 9					16	8				
10		31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	22 1	29247	2	Y	2370	2344	0	50	1	113	
							2607 9					36	8				
11		31410 X	30947	-0-	-463	-0-	33 1	28631	2	Y	2075	1966	0	30	1	183	
							2283 9					9	8				
12		32573 X	32573	-0-	-0-	-0-	23 1	29778	2	Y	2520	2228	0	31	1	421	
							2772 9					23	8				
*01		35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	18 1	32914	2	Y	2370	2469	0	101	1	199	
							2607 9					22	8				
*02		33138 X	33138	-0-	-0-	-0-	19 1	30376	2	Y	2494	2514	0	29	1	146	
							2743 9					4	8				
STATE PATHFINDER		WELL #:	15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10771	-	15195				
09		32340 X	27759	-0-	-4581	-0-	31 1	25638	2	Y	1900	1856	0	8	1	137	
							2090 9					32	8				
10		33387 X	28512	-0-	-4875	-0-	19 1	26163	2	Y	2118	2026	0	45	1	99	
							2330 9					85	8				
11		32460 X	31017	-0-	-1443	-0-	34 1	29115	2	Y	1698	1602	0	31	1	148	
							1868 9					16	8				
12		33542 X	30150	-0-	-3392	-0-	22 1	28009	2	Y	1926	1697	0	32	1	319	
							2119 9					26	8				
*01		33542 X	4214	-0-	-29328	-0-	2 1	3496	2	Y	651	889	0	12	1	55	
							716 9					14	8				
02		28159 X	14554	-0-	-13605	-0-	8 1	13346	2	Y	1091	1065	0	14	1	64	
							1200 9					3	8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
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 PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926							
09	34020 X	25919	-0-	-8101	-0-	24	1	20097	2	Y	5271	5100	0	6	1	388		
10	35154 X	33869	-0-	-1285	-0-	5798	9	22	1	29446	2	Y	4001	4106	0	69	1	194
11	34020 X	32853	-0-	-1167	-0-	4401	9	33	1	29008	2	Y	3465	3320	0	24	1	308
12	35154 X	33458	-0-	-1696	-0-	3812	9	22	1	29001	2	Y	4032	3611	0	27	1	680
*01	35154 X	32234	-0-	-2920	-0-	4435	9	16	1	28083	2	Y	3759	4009	0	76	1	324
*02	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	4135	9	16	1	25373	2	Y	3928	3996	0	21	1	231
						4321	9							4	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817							
09	15120 X	14624	-0-	-496	-0-	15	1	12185	2	Y	2204	2129	0	6	1	162		
10	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	2424	9	11	1	14636	2	Y	2128	2138	0	34	1	103
11	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	2341	9	16	1	14284	2	Y	1497	1449	0	14	1	133
12	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	1647	9	11	1	14945	2	Y	2115	1862	0	16	1	356
*01	15624 X	15152	-0-	-472	-0-	2327	9	8	1	13532	2	Y	1465	1638	0	42	1	125
02	13891 X	11602	-0-	-2289	-0-	1612	9	7	1	10829	2	Y	696	769	0	9	1	41
						766	9							2	8			
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017					TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983							
09	87115 X	87115	-0-	-0-	-0-	85191	2	1924	9	Y	1749	1709	0	22	1	66		
10	92101 X	78568	-0-	-13533	-0-	76701	2	97	4	Y	1609	1495	0	65	1	71		
*11	92310 X	55098	-0-	-37212	-0-	1770	9	53313	2	Y	1385	1307	0	50	1	84		
12	95387 X	59772	-0-	-35615	-0-	1524	9	57927	2	Y	1629	1306	0	91	1	272		
*01	95387 X	55422	-0-	-39965	-0-	1792	9	53356	2	Y	1596	1476	0	209	1	142		
02	80098 X	46100	-0-	-33998	-0-	1756	9	44601	2	Y	1322	1257	0	38	1	161		
						1454	9							8	8			
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017					TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073							
09	83924 X	83924	-0-	-0-	-0-	82215	2	1709	9	Y	1554	1522	0	21	1	59		
10	83266 X	83185	-0-	-81	-0-	81371	2	103	4	Y	1555	1456	0	65	1	70		
*11	83010 X	71209	-0-	-11801	-0-	1711	9	69377	2	Y	1395	1313	0	61	1	84		
12	86738 X	51824	-0-	-34914	-0-	1535	9	50456	2	Y	1206	998	0	74	1	203		
*01	86738 X	50819	-0-	-35919	-0-	1327	9	49162	2	Y	1278	1205	0	142	1	118		
02	81142 X	64258	-0-	-16884	-0-	1406	9	62366	2	Y	1671	1526	0	55	1	204		
						1838	9							4	8			

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE MERCURY

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

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	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	11859	2	1813	9	Y	1648	1487	1	2	8	419
10	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	14472	2	1984	9	Y	1804	1856	1	4	8	363
11	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	14321	2	1803	9	Y	1639	1660	1	1	8	341
12	14136 X	11254	-0-	-2882	-0-	9948	2	1306	9	Y	1187	1393	1	1	8	134
01	16461 X	10362	-0-	-6099	-0-	8937	2	1425	9	Y	1295	979	1	5	8	445
02	14384 X	11848	-0-	-2536	-0-	10530	2	5	4	Y	1194	1273	1	1	8	365
						1313	9									

STATE MERCURY

WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

09	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	7315	2	2387	9	Y	2170	2147	0	13	1	89
10	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	7944	2	1717	9	Y	1561	1595	0	6	1	35
11	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	10557	2	2364	9	Y	2149	2102	0	22	1	57
12	8525 X	8140	-0-	-385	-0-	6541	2	1599	9	Y	1454	1383	0	7	1	110
*01	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	8769	2	53	4	Y	1626	1647	0	26	1	56
02	12499 X	4086	-0-	-8413	-0-	1789	9	1965	2	Y	1927	1878	0	2	1	102
						2120	9					1	8			

STATE MAGELLAN

WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

09	24780 X	19755	-0-	-5025	-0-	18365	2	1390	9	Y	1264	1240	0	18	1	31
10	25606 X	21959	-0-	-3647	-0-	20491	2	19	4	Y	1317	1298	0	15	1	22
11	24780 X	13757	-0-	-11023	-0-	1449	9	12867	2	Y	796	782	0	10	1	22
12	23405 X	10749	-0-	-12656	-0-	876	9	10046	2	Y	639	618	0	8	1	26
*01	21948 X	14367	-0-	-7581	-0-	13320	2	1047	9	Y	952	879	0	65	1	21
02	20532 X	12918	-0-	-7614	-0-	12155	2	763	9	Y	694	685	0	10	1	18
												2	8			

STATE MAGELLAN

WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

09	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	8333	2	1770	9	Y	1609	1568	0	19	1	40
10	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	8731	2	14	4	Y	1593	1577	0	7	1	27
11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1752	9	7943	2	Y	1245	1224	0	7	1	34
12	6479 X	5359	-0-	-1120	-0-	1370	9	3977	2	Y	1256	1218	0	4	1	52
*01	6479 X	5959	-0-	-520	-0-	4443	2	1516	9	Y	1378	1330	0	58	1	31
02	9802 X	6981	-0-	-2821	-0-	5437	2	1544	9	Y	1404	1392	0	4	1	37
												2	8			

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MAGELLAN															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
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	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

09		13590 X	12648	-0-	-942	-0-	9982 2	2666 9	Y	2424	2389 0	28 1	1	60	
10		14043 X	13512	-0-	-531	-0-	10356 2	10 4	Y	2860	2842 0	8 1	1	48	
11		13590 X	12318	-0-	-1272	-0-	9776 2	11 4	Y	2301	2270 0	9 1	1	63	
12		14043 X	11672	-0-	-2371	-0-	8868 2	2804 9	Y	2549	2477 0	9 1	1	106	
*01		14043 X	10978	-0-	-3065	-0-	7996 2	2982 9	Y	2711	2621 0	118 1	1	61	
*02		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	9801 2	3186 9	Y	2896	2868 0	10 1	1	76	

STATE MAGELLAN															
WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256															
09		31350 X	27189	-0-	-4161	-0-	26453 2	736 9	Y	669	647 0	15 1	1	16	
10		34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	33619 2	24 4	Y	774	732 0	33 1	1	12	
11		31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	30699 2	23 4	Y	732	686 0	31 1	1	19	
12		32333 X	26239	-0-	-6094	-0-	25511 2	728 9	Y	662	616 0	31 1	1	26	
*01		34472 X	31396	-0-	-3076	-0-	30449 2	947 9	Y	861	742 0	116 1	1	17	
02		32248 X	28613	-0-	-3635	-0-	1 1	27545 2	Y	970	935 0	25 1	1	25	

STATE MAGELLAN															
WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769															
09		19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	19683 2	19 9	Y	17	1 0	7 1	1	-0-	
10		4526 X	2959	-0-	-1567	-0-	2872 2	10 4	Y	70	50 0	3 1	1	1	
11		12600 X	12216	-0-	-384	-0-	9037 2	15 4	Y	2876	2748 0	15 1	1	78	
12		27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	18323 2	8742 9	Y	7947	7528 0	34 1	1	327	
*01		15314 X	11038	-0-	-4276	-0-	7929 2	3109 9	Y	2826	2810 0	142 1	1	60	
02		19053 X	7382	-0-	-11671	-0-	5151 2	2231 9	Y	2028	2007 0	9 1	1	53	

STATE MAGELLAN															
WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009															
09		19800 X	18920	-0-	-880	-0-	14612 2	4308 9	Y	3916	3791 0	44 1	1	96	
10		20460 X	14517	-0-	-5943	-0-	10784 2	13 4	Y	3382	3334 0	9 1	1	56	
*11		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	16887 2	18 4	Y	3973	3873 0	16 1	1	109	
12		20460 X	5985	-0-	-14475	-0-	4684 2	1301 9	Y	1183	1193 0	5 1	1	48	
*01		19561 X	308	-0-	-19253	-0-	232 2	76 9	Y	69	84 0	4 1	1	1	
02		20532 X	78	-0-	-20454	-0-	6 2	72 9	Y	65	57 0	7 8	1	2	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853			
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
09		51930 X	-0-	-0-	-51930	-0-		Y	20	14	0	7 8
10		53661 X	39	-0-	-53622	-0-	2 2	Y	26	17	0	9 8
							29 9					
11		36990 X	14	-0-	-36976	-0-	1 2	Y	9	6	0	3 8
							10 9					
12		31 X	30	-0-	-1	-0-	4 2	Y	24	19	0	4 8
*01		31 X	12	-0-	-19	-0-	1 2	Y	10	8	0	3 8
02		29 X	18	-0-	-11	-0-	1 2	Y	15	14	0	1 8
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956			
09		26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	23378 2	Y	3182	3104	0	40 1
							3500 9			46 8		78
10		27714 X	20739	-0-	-6975	-0-	18514 2	Y	2006	1948	0	18 1
							2207 9			86 8		32
11		26820 X	8492	-0-	-18328	-0-	7335 2	Y	1040	1012	0	8 1
							1144 9			24 8		28
12		27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-		Y	61	28	0	61 8
01		27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-		Y	-0-			-0-
02		25143 X	-0-	-0-	-25143	-0-		Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913			
09		242 X	242	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	214	189	0	2 1
							235 9			19 8		5
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	5	0	-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051			
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	17	1	0	16 8
												-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036			
09		420 N	243	-0-	-177	-0-	169 2	Y	67	8	0	59 8
							74 9					-0-
10		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS C		//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	* * RRCID	* * 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 ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017				TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015				
09	126954 X	126954	-0-	-0-	-0-	123793	2	3161	9	Y	2874	2810	0	109
10	125401 X	125401	-0-	-0-	-0-	122066	2	153	4	Y	2893	2722	0	130
*11	114478 X	114478	-0-	-0-	-0-	111122	2	455	4	Y	2637	2496	0	161
12	114623 X	114623	-0-	-0-	-0-	111474	2	84	4	Y	2786	2287	0	473
*01	99666 X	99666	-0-	-0-	-0-	96739	2	506	4	Y	2201	2198	0	204
02	122728 X	85249	-0-	-37479	-0-	82860	2	76	4	Y	2103	1982	0	257

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895				
09	80692 X	80692	-0-	-0-	-0-	75984	2	4708	9	Y	4280	4221	0	164
10	82422 X	82422	-0-	-0-	-0-	77753	2	102	4	Y	4152	4008	0	192
*11	63048 X	63048	-0-	-0-	-0-	58736	2	257	4	Y	3686	3574	0	230
12	63922 X	44514	-0-	-19408	-0-	41138	2	34	4	Y	3038	2594	0	526
*01	63922 X	36733	-0-	-27189	-0-	33573	2	227	4	Y	2666	2775	0	266
02	78010 X	29476	-0-	-48534	-0-	26539	2	33	4	Y	2640	2542	0	329

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824				
09	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	9907	2	16	4	Y	2323	2159	0	134
10	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	5254	2	2225	9	Y	2023	1930	0	102
11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	7600	2	125	4	Y	1785	1723	0	143
12	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	8174	2	2193	9	Y	1994	1863	0	235
*01	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	8148	2	2081	9	Y	1892	1934	0	113
02	10063 X	8667	-0-	-1396	-0-	6862	2	1805	9	Y	1641	1638	0	106

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
STATE GALILEO				WELL #:	9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940	- 15758
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
09	19470	X	10781	-0-	-8689	-0-	9833 2	16 4	Y	847	776 0	55 1	49	
10	20119	X	9321	-0-	-10798	-0-	932 9	790 9	Y	718	692 0	37 1	36	
11	15240	X	8938	-0-	-6302	-0-	8531 2	134 4	Y	746	711 0	8 1	60	
12	11811	X	10130	-0-	-1681	-0-	7983 2	922 9	Y	838	711 0	8 1	99	
*01	11129	X	10041	-0-	-1088	-0-	821 9	924 9	Y	840	852 0	31 1	50	
02	10411	X	8653	-0-	-1758	-0-	9208 2	834 9	Y	758	752 0	6 1	49	

ATLAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393	- 13956
09	32790	X	24973	-0-	-7817	-0-	23478 2	29 4	Y	1333	1144 0	163 1	16	
10	33883	X	24816	-0-	-9067	-0-	1466 9	51 4	Y	1269	1207 0	21 1	10	
11	32820	X	20029	-0-	-12791	-0-	23369 2	1272 9	Y	1156	1112 0	24 1	12	
12	25823	X	19201	-0-	-6622	-0-	1396 9	17933 2	Y	1153	1074 0	18 1	25	
*01	25823	X	18474	-0-	-7349	-0-	18757 2	1234 9	Y	1122	1037 0	52 1	12	
02	24157	X	1319	-0-	-22838	-0-	17240 2	180 9	Y	164	165 0	1 1	3	

ATLAS				WELL #:	2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9050	- 13805
09	30360	X	18598	-0-	-11762	-0-	17441 2	26 4	Y	1028	881 0	126 1	12	
10	31372	X	16482	-0-	-14890	-0-	1131 9	43 4	Y	749	700 0	16 1	6	
11	24990	X	11447	-0-	-13543	-0-	15615 2	338 9	Y	307	284 0	12 1	3	
12	19220	X	11975	-0-	-7245	-0-	824 9	254 9	Y	231	179 0	12 1	4	
*01	19220	X	11531	-0-	-7689	-0-	11109 2	222 9	Y	202	134 0	33 1	2	
02	17980	X	9035	-0-	-8945	-0-	11721 2	206 9	Y	187	171 0	8 1	3	

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690	- 14256
09	15780	X	14707	-0-	-1073	-0-	13694 2	14 4	N	908	929 1	15 8	508	
10	16306	X	15362	-0-	-944	-0-	999 9	1087 9	N	988	949 1	20 8	527	
*11	15780	X	15530	-0-	-250	-0-	14275 2	22 4	N	977	957 1	6 8	541	
12	16306	X	15375	-0-	-931	-0-	14433 2	989 9	N	899	932 1	17 8	491	
*01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	1075 9	1123 9	N	1021	984 1	17 8	511	
02	14993	X	13997	-0-	-996	-0-	14386 2	899 9	N	817	959 1	3 8	366	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS G		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	227190 X	61575	-0-	-165615	-0-	56817	2	57	4	Y	4274	4264	0	16	1	163
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	4701	9	23	4	Y	203	44	8	72	8	6
*11	197100 X	293	-0-	-196807	-0-	66	2	89	4	Y	131	288	0	25	8	7
12	166129 X	1332	-0-	-164797	-0-	223	9	10	4	Y	781	601	0	15	1	132
*01	105462 X	1743	-0-	-103719	-0-	60	2	85	4	Y	959	40	8	3	1	95
02	59537 X	-0-	-0-	-59537	-0-	144	9			Y	-0-	935	0			-0-
						603	2					58	8			
						1055	9					95	0			
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9212	-	18713					
09	226500 X	51545	-0-	-174955	-0-	42577	2	57	4	Y	8101	8068	0	12	1	311
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	8911	9	23	4	Y	853	45	8	2	1	38
*11	161730 X	51	-0-	-161679	-0-	2667	2	24	4	Y	18	1072	0	5	8	1
12	132990 X	98	-0-	-132892	-0-	938	9	5	4	Y	63	52	8	1	1	7
*01	76849 X	299	-0-	-76550	-0-	7	2	80	4	Y	148	32	0	60	8	9
02	49822 X	-0-	-0-	-49822	-0-	20	9			Y	-0-	24	8			-0-
						56	2					86	0			
						163	9					9	0			
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9247	-	18740					
09	261330 X	85473	-0-	-175857	-0-	78484	2	6989	9	Y	6354	6278	0	23	1	243
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	63	2	24	4	Y	132	47	8	61	8	3
*11	193740 X	79	-0-	-193661	-0-	145	9	55	4	Y	20	311	0	18	8	-0-
12	161665 X	45	-0-	-161620	-0-	2	2	10	4	Y	28	5	0	22	8	1
*01	110081 X	63	-0-	-110018	-0-	22	9	2	9	Y	2	764	1	2	8	-0-
02	82621 X	14	-0-	-82607	-0-	31	9			Y	-0-	2918	0	4532	1	-0-
						61	4					1	0			-0-
						14	4									-0-
IMPETRO OPERATING LLC A.G. HILL		423519 WELL #: 2H		RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977	-	14524					
09	T. A.	24085	-0-	24085	24085	18048	4	6037	9	Y	5488	5134	1	2	8	444
10	T. A.	43975	-0-	43975	68060	33857	4	10118	9	Y	9198	9022	1	4	8	616
11	T. A.	25917	-0-	25917	93977	20155	4	5762	9	Y	5238	4192	1			1662
12	T. A.	38667	-0-	38667	132644	31250	4	7417	9	Y	6743	7604	1			801
01	191166 X	58522	-0-	-132644	-0-	48314	4	10208	9	Y	9280	2918	0	4532	1	2631
*02	39485 X	39485	-0-	-0-	-0-	28956	4	10529	9	Y	9572	446	0	11287	1	470
ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400	-	16960					
09	103950 X	8133	-0-	-95817	-0-	7555	4	578	9	N	525	179	1	1	8	443
10	105555 X	47900	-0-	-57655	-0-	43994	4	3906	9	N	3551	2934	1	6	8	1054
11	68310 X	62625	-0-	-5685	-0-	58800	4	3825	9	N	3477	3439	1			1092
12	60955 X	60955	-0-	-0-	-0-	56486	4	4469	9	N	4063	210	0	3946	1	999
01	77175 X	77175	-0-	-0-	-0-	72180	4	4995	9	N	4541	4154	1			1386
02	60552 X	41959	-0-	-18593	-0-	37035	4	4924	9	N	4476	5364	1			498

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519										
TIGER		WELL #:		3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11400	-	19034
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
09		85950 X	51194	-0-	-34756	-0-	2264 1	41161 2	Y	5512	5185 1	10 8		569
							1706 4	6063 9						
10		88815 X	58195	-0-	-30620	-0-	2670 1	48550 2	Y	6341	6406 1	10 8		494
							6975 9							
11		85950 X	52520	-0-	-33430	-0-	2323 1	42246 2	Y	6248	5748 1			994
							1078 4	6873 9						
12		87358 X	34606	-0-	-52752	-0-	28338 4	6268 9	Y	5698	1890 0	3930 1		872
01		87358 X	57860	-0-	-29498	-0-	51214 4	6646 9	Y	6042	3247 0	2424 1		1243
02	DLQ	G-10	37456	-0-	37456	37456	750 2	31984 4	Y	4293	535 0	4160 1		841
							4722 9							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TXL WEST '11'		WELL #:		B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	9172	-	13500
09		8220 X	1932	-0-	-6288	-0-	11 1	1238 2	N	621	221 1			414
							683 9							
10		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	30 1	9493 2	N	2639	2448 1			605
							2903 9							
11		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	30 1	8624 2	N	1971	1742 1			834
							2168 9							
12		2170 X	1100	-0-	-1070	-0-	8 1	804 2	N	262	969 0			127
							288 9							
01		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	25 1	10468 2	N	2586	2340 0			373
							2845 9							
*02		15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	29 1	13070 2	N	1922	1784 0			511
							2114 9							
TXL 41		WELL #:		B201DM	RRCID ->	278674	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9375	-	13512
09		19620 X	10740	-0-	-8880	-0-	907 1	5718 2	N	3741	3085 1			1191
							4115 9							
10		20274 X	9944	-0-	-10330	-0-	492 1	5882 2	N	3245	3873 1			563
							3570 9							
11		19620 X	12705	-0-	-6915	-0-	737 1	7183 2	N	4350	4426 1			487
							4785 9							
12		19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	1124 1	12627 2	N	5556	4986 1			1057
							6112 9							
01		21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	1075 1	14180 2	N	5364	5294 1			1127
							5900 9							
*02		12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	633 1	8230 2	N	3499	4092 1			534
							3849 9							
ZUMA 3		WELL #:		B201AP	RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289	-	13310
09		15390 X	8458	-0-	-6932	-0-	501 1	5835 2	N	1929	2174 1			446
							2122 9							
10		15903 X	4879	-0-	-11024	-0-	217 1	3582 2	N	982	919 1			509
							1080 9							
11		15390 X	2162	-0-	-13228	-0-	86 1	1501 2	N	523	886 1			146
							575 9							
12		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	-0-	146 1			-0-
01		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-			N	-0-				-0-
02		8178 X	-0-	-0-	-8178	-0-			N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL 31		WELL #: B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630						
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	14280 X	3106	-0-	-11174	-0-	748	1	1174	9	1184	2	N	1067	340	1	1177
10	14756 X	6860	-0-	-7896	-0-	1078	1	2591	9	3191	2	N	2355	2916	1	616
11	14280 X	5587	-0-	-8693	-0-	946	1	1615	9	3026	2	N	1468	1545	1	539
12	6975 X	5824	-0-	-1151	-0-	884	1	1844	9	3096	2	N	1676	1582	1	633
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1008	1	2048	9	4096	2	N	1862	1954	1	541
02	6409 X	4135	-0-	-2274	-0-	680	1	1186	9	2269	2	N	1078	1311	1	308

TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641						
09	4620 X	2789	-0-	-1831	-0-	30	1	723	9	2036	2	N	657	703	1	438
10	4774 X	2673	-0-	-2101	-0-	31	1	1175	9	1467	2	N	1068	1261	1	245
11	4500 X	1933	-0-	-2567	-0-	29	1	805	9	1099	2	N	732	667	1	310
12	3658 X	1149	-0-	-2509	-0-	19	1	485	9	645	2	N	441	537	0	214
01	2883 X	2127	-0-	-756	-0-	17	1	693	9	1417	2	N	630	753	0	91
02	2697 X	1338	-0-	-1359	-0-	14	1	623	9	701	2	N	566	506	0	151

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400						
09	9720 X	1038	-0-	-8682	-0-	631	1	491	9	407	9	N	370	193	1	432
10	10044 X	1261	-0-	-8783	-0-	752	1	1145	1	18	2	N	446	761	1	117
11	9720 X	2105	-0-	-7615	-0-	1145	1	598	9	960	9	N	873	669	1	321
12	3627 X	2611	-0-	-1016	-0-	1116	1	1116	1	897	2	N	544	659	1	206
01	2883 X	2029	-0-	-854	-0-	1066	1	1131	1	963	9	N	875	827	1	254
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1131	1	1519	9	2178	2	N	1381	1240	1	395

TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555						
09	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	1230	1	3974	9	9708	2	N	3613	3095	1	1183
10	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	1114	1	3898	9	9943	2	N	3544	4219	1	508
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	653	1	2606	9	6549	2	N	2369	2238	1	639
12	15407 X	14033	-0-	-1374	-0-	1011	1	3638	9	9384	2	N	3307	2930	1	1016
01	15407 X	11663	-0-	-3744	-0-	893	1	2771	9	7999	2	N	2519	2571	1	964
02	14413 X	4835	-0-	-9578	-0-	884	1	1579	9	2372	2	N	1435	944	1	3 8 1452

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 19		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017		TOTAL DEPTH		9514		PERF. 9756 - 14335			
M	O	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	EOM BALANCE
09	29370	X	26830	-0-	-2540	-0-	788	1	18291	2	N	7046	6593	1	830
							7751	9							
10	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	1218	1	21673	2	N	7935	8178	1	587
							8729	9							
11	33600	X	21472	-0-	-12128	-0-	941	1	13847	2	N	6076	5914	1	749
							6684	9							
12	34720	X	32193	-0-	-2527	-0-	1107	1	22284	2	N	8002	7445	1	1306
							8802	9							
01	34720	X	26076	-0-	-8644	-0-	1023	1	18831	2	N	5656	6697	1	265
							6222	9							
02	29580	X	12596	-0-	-16984	-0-	538	1	9098	2	N	2691	1662	1	1294
							2960	9							
TXL 39				WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH		9682		PERF. 9864 - 14182	
09	26670	X	20621	-0-	-6049	-0-	1189	1	13647	2	N	5259	5094	1	1542
							5785	9							
10	27559	X	21175	-0-	-6384	-0-	1237	1	14591	2	N	4861	5742	1	661
							5347	9							
11	26670	X	19606	-0-	-7064	-0-	841	1	13488	2	N	4797	4845	1	613
							5277	9							
12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	1189	1	15176	2	N	5590	5034	1	1169
							6149	9							
01	21297	X	21144	-0-	-153	-0-	1023	1	16159	2	N	3602	3731	1	1040
							3962	9							
02	19923	X	15438	-0-	-4485	-0-	1040	1	9724	2	N	4249	4309	1	980
							4674	9							
TXL 47				WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9783		PERF. 9955 - 14610	
09	33780	X	22519	-0-	-11261	-0-	1061	1	16956	2	N	4093	4155	1	877
							4502	9							
10	34906	X	23420	-0-	-11486	-0-	1119	1	16839	2	N	4965	5123	1	719
							5462	9							
11	28110	X	19301	-0-	-8809	-0-	862	1	14671	2	N	3425	3380	0	764
							3768	9							
12	29047	X	24529	-0-	-4518	-0-	1167	1	17908	2	N	4958	4930	0	792
							5454	9							
01	29047	X	23039	-0-	-6008	-0-	1176	1	17367	2	N	4087	4218	0	661
							4496	9							
02	21895	X	8909	-0-	-12986	-0-	547	1	6603	2	N	1599	1684	0	576
							1759	9							
TXL 47				WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9755		PERF. 9952 - 14538	
09	28860	X	26182	-0-	-2678	-0-	1107	1	19956	2	N	4654	4927	1	998
							5119	9							
10	29822	X	29015	-0-	-807	-0-	1271	1	23159	2	N	4168	4563	1	603
							4585	9							
11	28560	X	16346	-0-	-12214	-0-	860	1	12209	2	N	2979	2918	0	664
							3277	9							
12	29512	X	28738	-0-	-774	-0-	1223	1	22051	2	N	4967	4837	0	794
							5464	9							
01	29512	X	27986	-0-	-1526	-0-	1266	1	21871	2	N	4408	4489	0	713
							4849	9							
02	27144	X	14056	-0-	-13088	-0-	719	1	10534	2	N	2548	2343	0	918
							2803	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

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	34170 X	6493	-0-	-27677	-0-	28	1	4908	2	N	1415	1560	360
						1557	9						
10	35309 X	11066	-0-	-24243	-0-	29	1	7185	2	N	3502	3398	464
						3852	9						
11	34170 X	6023	-0-	-28147	-0-	26	1	2798	2	N	2908	2687	685
						3199	9						
12	19840 X	3518	-0-	-16322	-0-	29	1	3489	9	N	3172	3253	604
01	16430 X	5232	-0-	-11198	-0-	29	1	1598	2	N	3277	3295	586
						3605	9						
02	10353 X	7901	-0-	-2452	-0-	27	1	4487	2	N	3079	2958	707
						3387	9						

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-		-0-
10	5921 X	3167	-0-	-2754	-0-	189	1	1630	2	Y	668	642	7
						613	4	735	9				
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	7	-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-		-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		-0-
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-		-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

09	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	2094	1	4980	2	Y	407	400	6
						1328	4	448	9				
10	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	977	1	11967	2	Y	712	693	11
						1753	4	783	9				
11	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	722	1	12230	2	Y	631	630	12
						293	4	694	9				
12	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	242	1	11394	2	Y	936	931	17
						1030	9						
01	15469 X	2634	-0-	-12835	-0-	114	1	2137	2	Y	348	290	11
						383	9					64	
02	14471 X	11371	-0-	-3100	-0-	1087	1	10009	2	Y	250	237	8
						275	9					16	

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

09	24720 X	7412	-0-	-17308	-0-	1658	1	3941	2	Y	693	684	14
						1051	4	762	9				
10	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-	14	-0-
11	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-		-0-
12	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-		-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-		-0-
02	7163 X	-0-	-0-	-7163	-0-					Y	-0-		-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

09	20010 X	947	-0-	-19063	-0-	105	1	249	2	Y	479	475	7
						66	4	527	9				
10	20677 X	6912	-0-	-13765	-0-	388	1	4756	2	Y	974	947	15
						697	4	1071	9				
11	16620 X	5546	-0-	-11074	-0-	254	1	4316	2	Y	793	794	14
						104	4	872	9				
12	16523 X	7301	-0-	-9222	-0-	126	1	5947	2	Y	1116	1111	19
						1228	9						
01	6913 X	5651	-0-	-1262	-0-	241	1	4499	2	Y	828	674	24
						911	9					149	
*02	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	Y	996	930	25
						1096	9					65	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256									
Z&T 32				WELL #: F001AH	RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9300	- 13733	
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	
09		7500 X	3215	-0-	-4285	-0-	703 1	1670 2	Y	765	742 0	29	
							842 9						
10		7750 X	2258	-0-	-5492	-0-	133 1	1620 2	Y	399	423 0	5	
							66 4	439 9					
11		7500 X	2437	-0-	-5063	-0-	92 1	1555 2	Y	377	377 0	5	
							375 4	415 9					
12		7750 X	3565	-0-	-4185	-0-	60 1	2836 2	Y	608	606 0	7	
							669 9						
01		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	572 1	10707 2	Y	1370	1198 0	127 1	52
							1507 9						
*02		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	357 1	3288 2	Y	851	826 0	60 1	17
							473 4	936 9					

SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9700	- 14326	
09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-		-0-	
10		3968 X	1889	-0-	-2079	-0-	130 1	1121 2	Y	197	190 0	5 1	2
							421 4	217 9					
11		3840 X	3505	-0-	-335	-0-	281 1	2470 2	Y	66	67 0	1	
							681 4	73 9					
12		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	169 1	1556 2	Y	89	89 0	1	
							391 4	98 9					
01		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	181 1	1541 2	Y	151	132 0	16 1	4
							264 4	166 9					
02		3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-			Y	-0-	4 1	-0-	

SID M. KYLE 26				WELL #: E001AH	RRCID -> 280739	COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500	- 14098	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1213	1054 0	5 8	404
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1323	1487 0	240	
11		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	327 1	2876 2	Y	1972	1927 0	285	
							2262 4	2169 9					
12		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	191 1	1754 2	Y	1585	1600 0	270	
							1839 4	1744 9					
01		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	556 1	4745 2	Y	1892	1783 0	379	
							2081 9						
*02		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	233 1	2948 2	Y	1623	1619 0	383	
							1377 4	1785 9					

SID M. KYLE 26				WELL #: E002AH	RRCID -> 280863	COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200	- 13718	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		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	
09		22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	27 1	16711 2	Y	2336	2310 0	97	
							2954 4	2570 9					
10		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13 1	8832 2	Y	2180	2213 0	64	
							1982 4	2398 9					
11		20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	16308 2	1388 4	Y	2309	2326 0	47	
							2540 9						
12		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	3 1	11994 2	Y	1857	1868 0	36	
							1164 4	2043 9					
01		16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	154 1	14106 2	Y	2417	2248 0	100 1	105
							2659 9						
*02		19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	496 1	15144 2	Y	2107	2117 0	30 1	65
							1078 4	2318 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256													
Z&T 42				WELL #: E001AH	RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8894	- 13697								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1004	1	2386	2	Y	470	453	0			22
							517	9									
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	638	1	7825	2	Y	408	421	0			9
							321	4									
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	499	1	8452	2	Y	681	677	0			13
							2040	4									
12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	291	1	13682	2	Y	462	466	0			9
							508	9									
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	432	1	8082	2	Y	457	402	0	42	1	22
							503	9									
*02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	625	1	5759	2	Y	455	431	0	31	1	15
							828	4									
							501	9									

Z&T 32				WELL #: G001AH	RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 9199	PERF.10775	- 13723								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	26040	X	3463	-0-	-22577	-0-	4	1	2697	2	Y	259	292	0			13
							477	4									
10	26908	X	21760	-0-	-5148	-0-	23	1	16306	2	Y	1610	1579	0			44
							3660	4									
11	26040	X	25229	-0-	-811	-0-	21587	2	1837	4	Y	1641	1652	0			33
							1805	9									
12	26908	X	25960	-0-	-948	-0-	6	1	22046	2	Y	1607	1610	0			30
							2140	4									
01	26908	X	25056	-0-	-1852	-0-	253	1	23116	2	Y	1534	1434	0	64	1	66
							1687	9									
*02	28047	X	28047	-0-	-0-	-0-	780	1	23821	2	Y	1591	1588	0	23	1	46
							1696	4									
							1750	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082													
SKYE STATE 36				WELL #: 1H	RRCID -> 287134	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7250	- 12122								
09	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					Y	-0-					38
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P				774719										
ROSS 55-2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963	
*04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	2			743
05		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			743
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			743
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			743
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2473

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441 - 12772	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			229
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			229
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			229
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			229
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	176	1		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	4	4	1	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT			-0-

HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8316 - 12407	
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			-0-
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439				N	NO RPT			384

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	11390 3	13 4	N	462	414 1		155	
						508 9							
05	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	11895 3	7 4	N	409	461 1		103	
						450 9							
06	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	14750 3	12 4	N	523	485 1		141	
						575 9							
*07	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14333 3	11 4	N	425	474 1		92	
						468 9							
08	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	16322 3	14 4	N	533	472 1		9630	
						586 9							
09	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	11299 3	34 4	N	1294	1126 1		9798	
						1423 9							
10	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15274 3	14 4	N	531	568 1		9761	
						584 9							
11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14224 3	8 4	N	324	200 1		9885	
						356 9							
12	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	13829 3	29 4	N	1129	938 1		10076	
						1242 9							
*01	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	11961 3	58 4	N	2226	2341 1		9961	
						2449 9							
02	290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			9961	

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048	- 13039		
*04	6660 X	5410	-0-	-1250	-0-	4379 3	24 4	Y	915	922 1		51
						1007 9						
05	9734 X	397	-0-	-9337	-0-	326 3	7 4	Y	58	103 1		6
						64 9						
06	9420 X	4392	-0-	-5028	-0-	3657 3	55 4	Y	618	580 1		44
						680 9						
*07	9734 X	8665	-0-	-1069	-0-	7070 3	135 4	Y	1327	1265 1		106
						1460 9						
08	7812 X	6969	-0-	-843	-0-	5828 3	71 4	Y	973	1014 1		9467
						1070 9						
09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	5342 3	122 4	Y	1286	1270 1		9483
						1415 9						
10	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8400 3	109 4	Y	1536	1446 1		9573
						1690 9						
11	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	6885 3	148 4	Y	1603	1627 1		9549
						1763 9						
12	8463 X	4281	-0-	-4182	-0-	3287 3	116 4	Y	798	800 1		9547
						878 9						
01	7099 X	810	-0-	-6289	-0-	420 3	68 4	Y	293	406 1		9434
						322 9						
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-			Y	NO RPT			9434

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID ->	276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8687 - 12965	
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	EOM BALANCE
*04	6510 X	3927	-0-	-2583	-0-	3892 3	1 4	N	31		1747
05	11284 X	682	-0-	-10602	-0-	34 9		N	-0-		1747
06	10920 X	22	-0-	-10898	-0-	682 3	3 9	N	3		1750
*07	11284 X	444	-0-	-10840	-0-	19 3	1 9	N	1		1751
08	8091 X	647	-0-	-7444	-0-	443 3	1 9	N	1		2905
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	646 3		N	-0-	358 1	2547
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		2547
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	1		2548
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2651 3	1 9	N	1		2549
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		2549
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2549

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8960 - 13103	
*04	2910 X	131	-0-	-2779	-0-	106 3	1 4	N	22	4 1	334
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	24 9		N	-0-		334
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		334
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		334
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		1363
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		1363
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1363
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1363

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 1H		RRCID ->	277183	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8109 - 11975	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277188	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 8959 - 12726	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		362
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		362
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		362
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		362
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2183

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

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
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	630	1	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	1	-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-			389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003			N	NO RPT			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	129	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-	4	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866			N	NO RPT			133

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	9219 - 13020
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
*04		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2070 3	4 4	Y	132	146 1	28
							145 9					
05		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2510 3	4 4	Y	204	198 1	34
							224 9					
06		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2249 3	5 4	Y	238	234 1	38
							262 9					
*07		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1559 3	9 4	Y	380	369 1	49
							418 9					
08		3255 X	206	-0-	-3049	-0-	161 3	1 4	Y	40	77 1	232
							44 9					
09		2580 X	742	-0-	-1838	-0-	532 3	5 4	Y	186	139 1	279
							205 9					
10		2666 X	1733	-0-	-933	-0-	914 3	19 4	Y	727	541 1	465
							800 9					
11		2460 X	1676	-0-	-784	-0-	1059 3	14 4	Y	548	602 1	411
							603 9					
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-	190 1	221
01		775 X	587	-0-	-188	-0-	347 3	6 4	Y	213	136 1	298
							234 9					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		298

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8582 - 12631
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-	124 1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-	4 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				N	-0-		26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607				N	NO RPT		26

JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8901 - 12721
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				N	-0-		537
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824				N	NO RPT		537

LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8776 - 12573
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	305 1	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11 1	-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-		1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1998
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			741
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	728	1	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	13	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	393	1	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			892
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	876	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1468

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191	1	10
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-	226	1	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-	4	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-			253
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946			N	NO RPT			253

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 9318	- 13174				
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
*04	16440 X	10374	-0-	-6066	-0-	6448 3	339 4	Y	3261	3447 1				620
						3587 9								
05	13330 X	11591	-0-	-1739	-0-	6628 3	496 4	Y	4061	4263 1				418
						4467 9								
06	12900 X	7645	-0-	-5255	-0-	4456 3	173 4	Y	2742	2716 1				444
						3016 9								
*07	9517 X	1553	-0-	-7964	-0-	1108 3	18 4	Y	388	770 1				62
						427 9								
08	5456 X	3961	-0-	-1495	-0-	3786 3	116 4	Y	54	2 1				3183
						59 9								
09	5280 X	3286	-0-	-1994	-0-	2227 3	89 4	Y	882	865 1				3200
						970 9								
10	5456 X	4307	-0-	-1149	-0-	2245 3	150 4	Y	1738	1716 1				3222
						1912 9								
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	2546 3	336 4	Y	2306	2048 1				3480
						2537 9								
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	1776 3	410 4	Y	4121	4189 1				3412
						4533 9								
01	3968 X	3318	-0-	-650	-0-	1700 3	97 4	Y	1383	1569 1				3226
						1521 9								
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			Y	NO RPT					3226

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 8864	- 12908				
*04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	4835 3	10 4	N	282	198 1				379
						310 9								
05	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10045 3	11 4	N	372	190 1				561
						409 9								
06	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9489 3	6 4	N	250	346 1				465
						275 9								
*07	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9338 3	7 4	N	264	4 1				725
						290 9								
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8803 3	6 4	N	203	479 1				1192
						223 9								
09	8700 X	6819	-0-	-1881	-0-	6604 3	5 4	N	191	187 1				1196
						210 9								
10	8990 X	5614	-0-	-3376	-0-	5365 3	7 4	N	220					1416
						242 9								
11	8700 X	5608	-0-	-3092	-0-	5384 3	22 4	N	184	360 1				1240
						202 9								
12	8990 X	6117	-0-	-2873	-0-	5810 3	7 4	N	273	531 1				982
						300 9								
01	8990 X	6409	-0-	-2581	-0-	6133 3	6 4	N	245	15 1				1212
						270 9								
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-			N	NO RPT					1212

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217					
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	M		CODE	CODE		
*04	7890 X	1495	-0-	-6395	-0-	1025	3	127	4	N	312	349	1		339
						343	9								
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	6	11	1		334
06	6630 X	1282	-0-	-5348	-0-	909	3	3	4	N	336	327	1		343
						370	9								
*07	5301 X	426	-0-	-4875	-0-	343	3	4	4	N	72	8	1		407
						79	9								
08	4526 X	1764	-0-	-2762	-0-	1551	3	6	4	N	188	482	1		2143
						207	9								
09	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	4	N	312	323	1		2132
						343	9								
10	1085 X	195	-0-	-890	-0-			190	9	N	173	167	1		2138
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	5	4			N	-0-	6	1		2132
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				2132
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6				2138
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT				2138

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CBR 14		WELL #: 1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

CBR 10		WELL #: 1H		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18															

CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	20	4	207	9	N	188				363
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				363
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	5	4	212	9	N	193	182	1		374
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				374

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3237	2	26	4	N	75	41	8			286
						83	9									
10	4929 X	2340	-0-	-2589	-0-	2245	2	8	4	N	79	3	8			362
						87	9									
11	4770 X	1290	-0-	-3480	-0-	1197	2	8	4	N	77	197	1	1	8	241
						85	9									
12	4929 X	1007	-0-	-3922	-0-	903	2	9	4	N	86	2	8			325
						95	9									
01	3751 X	29	-0-	-3722	-0-	18	2	1	4	N	9					334
						10	9									
02	3248 X	1363	-0-	-1885	-0-	1348	2	1	4	N	13	189	1	2	8	156
						14	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					149
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					149
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

*03	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					105
*04	360 X	141	-0-	-219	-0-	11	4	130	9	N	118					223
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					223
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853
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		3870 X	3004	-0-	-866	-0-	2895 2	10 4	N	90	19 8	265
10		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	2477 2	2294 4	N	98	6 8	357
11		4020 X	1622	-0-	-2398	-0-	1601 4	21 9	N	19	2 8	374
12		4154 X	525	-0-	-3629	-0-	25 2	464 4	N	33	200 1	1 8
01		4867 X	7	-0-	-4860	-0-	36 9	6 9	N	5		211
02		4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-	1 4		N	-0-		211

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057
*05		21545 X	2	-0-	-21543	-0-	2 4		N	-0-		37
*06		20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-			N	-0-		37
*07		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	-0-		37
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		37
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		37
10		1953 X	3	-0-	-1950	-0-	3 4		N	-0-		37
*11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	458		495
12		1953 X	49	-0-	-1904	-0-	49 4		N	-0-	333 1	157
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		157
02		3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 - 11570
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		226
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		226
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		226
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	131
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		132
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 - 13207
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170
11		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2007 2	2 4	Y	453	429 0	2 8
							498 9					192
12		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1051 2	1054 4	Y	381	391 0	4 8
							419 9					178
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-		178
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT		178

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9587 - 13600
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		40
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	9265 - 13590
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139		PERF. 9464 - 13867						
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	

CBR 32		WELL #: 9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9067 - 13437						
09	44079 X	21211	-0-	-22868	-0-	15031	2	6180	9	Y	5618	5540	1	172	8	390
10	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	6866	2	33	4	Y	4286	4059	1	8	8	609
						4715	9									
11	28590 X	19509	-0-	-9081	-0-	13698	2	5811	9	Y	5283	5069	1	15	8	808
12	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	21416	2	15	4	Y	6854	6594	1	40	8	1028
						7539	9									
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	18967	2	172	4	Y	6485	6819	1	25	8	669
						7134	9									
02	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	14831	2	135	4	Y	5072	5400	1	25	8	316
						5579	9									

LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10574 - 15220						
09	55483 X	26819	-0-	-28664	-0-	403	1	19659	2	Y	4454	4368	0			166
						1858	4	4899	9							
10	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	398	1	19686	2	Y	4818	4554	0	25	8	405
						1216	4	5300	9							
11	27750 X	25068	-0-	-2682	-0-	386	1	19206	2	Y	4226	4499	0	22	8	110
						827	4	4649	9							
12	28675 X	24511	-0-	-4164	-0-	359	1	18755	2	Y	4296	3618	0	661	1	90
						671	4	4726	9					37		
01	28675 X	26175	-0-	-2500	-0-	434	1	20196	2	Y	4592	4568	0	27	8	87
						494	4	5051	9							
02	23084 X	NO RPT	-0-	-23084	-0-					Y	NO RPT					87

CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9975 - 14635						
09	31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	422	1	24882	2	N	4884	4816	0			168
						723	4	5372	9							
10	29791 X	29644	-0-	-147	-0-	436	1	23348	2	N	4794	4813	0	28	8	121
						587	4	5273	9							
11	28800 X	26916	-0-	-1884	-0-	422	1	21194	2	N	4380	4388	0	24	8	89
						482	4	4818	9							
12	32457 X	23930	-0-	-8527	-0-	436	1	18647	2	N	4014	3879	0	36	8	188
						432	4	4415	9							
01	32457 X	3075	-0-	-29382	-0-	28	1	2049	2	N	826	899	0	3	8	112
						89	4	909	9							
02	30363 X	NO RPT	-0-	-30363	-0-					N	NO RPT					112

CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 10588 - 20714						
09	88260 X	56806	-0-	-31454	-0-	43487	2	1781	4	N	10489	10434	0			74
						11538	9									
10	67549 X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
						12291	9									
11	60842 X	60842	-0-	-0-	-0-	47382	2	1593	4	Y	10788	10759	0	53	8	15
						11867	9									
12	58714 X	57302	-0-	-1412	-0-	44266	2	1337	4	Y	10635	10545	0	84	8	21
						11699	9									
*01	61628 X	56395	-0-	-5233	-0-	44139	2	1092	4	Y	10149	10091	0	59	8	20
						11164	9									
02	58812 X	NO RPT	-0-	-58812	-0-					Y	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204				
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
09	93600 X	78072	-0-	-15528	-0-	62405	2	255	4	N	14011	13968	0	197
						15412	9							
10	92969 X	76613	-0-	-16356	-0-	60709	2	296	4	N	14189	14212	0	103
						15608	9							
11	86580 X	74567	-0-	-12013	-0-	59375	2	618	4	N	13249	13216	0	71
						14574	9							8
12	83948 X	69150	-0-	-14798	-0-	54747	2	558	4	N	12586	12433	0	122
						13845	9							8
01	83917 X	70994	-0-	-12923	-0-	56481	2	529	4	N	12713	12695	0	66
						13984	9							8
02	75458 X	NO RPT	-0-	-75458	-0-					N	NO RPT			66

CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535				
09	217830 X	103095	-0-	-114735	-0-	83642	2	327	4	Y	17387	17232	0	189
						19126	9							
10	225091 X	103909	-0-	-121182	-0-	81462	2	252	4	Y	20177	20186	0	86
						22195	9							
11	217830 X	97501	-0-	-120329	-0-	76682	2	667	4	Y	18320	18252	0	70
						20152	9							
12	225091 X	96079	-0-	-129012	-0-	76396	2	15	4	Y	17880	17776	0	33
						19668	9							8
01	190061 X	13444	-0-	-176617	-0-	10415	2	66	4	Y	2694	2701	0	12
						2963	9							8
02	73022 X	NO RPT	-0-	-73022	-0-					Y	NO RPT			12

CBR 22-27B		WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460				
09	141886 X	141886	-0-	-0-	-0-	111954	2	537	4	Y	26723	26437	0	291
						29395	9							
10	59630 X	59630	-0-	-0-	-0-	46844	2	578	4	Y	11098	11287	0	47
						12208	9							
11	80321 X	80321	-0-	-0-	-0-	61620	2	2521	4	Y	14709	14631	0	56
						16180	9							
12	79682 X	79682	-0-	-0-	-0-	63686	2	428	4	Y	14153	14065	0	26
						15568	9							8
01	172484 X	31627	-0-	-140857	-0-	25222	2	153	4	Y	5684	5651	0	26
						6252	9							8
02	82476 X	NO RPT	-0-	-82476	-0-					Y	NO RPT			26

CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558				
*06	215490 X	37449	-0-	-178041	-0-	27557	2	990	4	Y	8093	8126	0	70
						8902	9							
07	141980 X	90094	-0-	-51886	-0-	66513	2	1947	4	Y	19667	19557	0	50
						21634	9							
08	141980 X	113665	-0-	-28315	-0-	87760	2	928	4	Y	22706	22690	0	66
						24977	9							
09	137400 X	110416	-0-	-26984	-0-	87960	2	75	4	Y	20346	20118	0	222
						22381	9							
10	105987 X	105987	-0-	-0-	-0-	83695	2	22292	9	Y	20265	20304	0	86
						74751	2	29	4	Y	17905	17842	0	68
11	110010 X	94476	-0-	-15534	-0-	19696	9							
12	114018 X	90548	-0-	-23470	-0-	71899	2	18649	9	Y	16954	16858	0	31
						65906	2	19	4	Y	15647	15522	0	8
01	114018 X	83137	-0-	-30881	-0-	17212	9							71
02	71195 X	NO RPT	-0-	-71195	-0-					Y	NO RPT			71

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711				
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
09	147900 X	68793	-0-	-79107	-0-	53733	2	704	4	Y	13051	13015	0	91
						14356	9							
10	152830 X	109283	-0-	-43547	-0-	87180	2	732	4	Y	19428	19350	0	67
						21371	9					102	8	
11	147900 X	85031	-0-	-62869	-0-	67325	2	8	4	Y	16089	16060	0	23
						17698	9					73	8	
12	152830 X	73555	-0-	-79275	-0-	57701	2	46	4	Y	14371	14259	0	28
						15808	9					107	8	
01	152830 X	69871	-0-	-82959	-0-	54035	2	1888	4	Y	12680	12612	0	24
						13948	9					72	8	
02	54938 X	NO RPT	-0-	-54938	-0-					Y	NO RPT			24
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540				
09	132750 X	100137	-0-	-32613	-0-	76887	2	82	4	Y	21062	20984	0	148
						23168	9							
10	137175 X	106575	-0-	-30600	-0-	84189	2	11	4	Y	20341	20322	0	70
						22375	9					97	8	
11	132750 X	94374	-0-	-38376	-0-	75615	2	18759	9	Y	17054	17018	0	24
						71612	2	60	4	Y	15460	15321	0	31
12	137175 X	88678	-0-	-48497	-0-	17006	9					132	8	
01	137175 X	89753	-0-	-47422	-0-	73743	2	236	4	Y	14340	14247	0	28
						15774	9					96	8	
02	64821 X	NO RPT	-0-	-64821	-0-					Y	NO RPT			28
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684				
09	132750 X	85590	-0-	-47160	-0-	66244	2	5	4	Y	17583	17526	0	123
						19341	9							
10	137175 X	94881	-0-	-42294	-0-	73831	2	10	4	Y	19127	19099	0	66
						21040	9					85	8	
11	132750 X	99618	-0-	-33132	-0-	72659	2	5232	4	Y	19752	19706	0	28
						21727	9					84	8	
12	137175 X	89959	-0-	-47216	-0-	62119	2	8506	4	Y	17576	17438	0	35
						19334	9					131	8	
01	137175 X	80274	-0-	-56901	-0-	59124	2	2854	4	Y	16633	16556	0	32
						18296	9					80	8	
02	76469 X	NO RPT	-0-	-76469	-0-					Y	NO RPT			32
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793				
09	93630 X	83452	-0-	-10178	-0-	61816	2	464	4	Y	19247	19241	0	97
						21172	9							
10	96751 X	78714	-0-	-18037	-0-	58936	2	202	4	Y	17796	17557	0	268
						19576	9					68	8	
11	93630 X	68913	-0-	-24717	-0-	51916	2	137	4	Y	15327	15454	0	85
						16860	9					56	8	
12	96751 X	65440	-0-	-31311	-0-	49264	2	170	4	Y	14551	14502	0	43
						16006	9					91	8	
01	96751 X	59457	-0-	-37294	-0-	45427	2	194	4	Y	12578	12542	0	21
						13836	9					58	8	
02	80678 X	48721	-0-	-31957	-0-	37169	2	235	4	Y	10288	10214	0	33
						11317	9					62	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 32-29B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9932	- 20000	
M 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
09	130770 X	61939	-0-	-68831	-0-	46141	2	682	4	Y	13742	13755	0	70
						15116	9							
10	135129 X	95699	-0-	-39430	-0-	73935	2	630	4	Y	19213	18908	0	289
						21134	9							
11	130770 X	81956	-0-	-48814	-0-	64478	2	17478	9	Y	15889	16020	0	88
12	135129 X	74809	-0-	-60320	-0-	59289	2	72	4	Y	14044	13981	0	41
						15448	9							
01	128247 X	69431	-0-	-58816	-0-	55177	2	14254	9	Y	12958	12906	0	22
02	89523 X	59267	-0-	-30256	-0-	46596	2	403	4	Y	11153	11061	0	36
						12268	9							

CBR 32-29C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9878	- 20026	
09	93630 X	86724	-0-	-6906	-0-	65746	2	921	4	Y	18234	18258	0	92
						20057	9							
10	96751 X	91032	-0-	-5719	-0-	69062	2	300	4	Y	19700	19416	0	296
						21670	9							
11	93630 X	81572	-0-	-12058	-0-	63105	2	208	4	Y	16599	16735	0	92
						18259	9							
12	96751 X	76556	-0-	-20195	-0-	59874	2	288	4	Y	14904	14842	0	43
						16394	9							
01	96751 X	71097	-0-	-25654	-0-	55379	2	301	4	Y	14015	13962	0	24
						15417	9							
02	85173 X	61920	-0-	-23253	-0-	48151	2	250	4	Y	12290	12194	0	40
						13519	9							

CBR 6-7-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9899	- 20016	
08	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	138234	2	6546	4	Y	47198	46596	0	602
						51918	9							
09	SHUT IN	224812	-0-	224812	421510	164578	2	2872	4	Y	52147	52418	0	100
						57362	9					138	8	
*10	602541 X	181031	-0-	-421510	-0-	135985	2	2528	4	Y	38653	38459	0	134
						42518	9							
11	186480 X	117976	-0-	-68504	-0-	86529	2	1006	4	Y	27674	27616	0	97
						30441	9							
*12	192696 X	118356	-0-	-74340	-0-	87557	2	2125	4	Y	26067	25911	0	87
						28674	9							
*01	192696 X	111850	-0-	-80846	-0-	85302	2	515	4	Y	23666	23576	0	67
						26033	9							
02	180264 X	NO RPT	-0-	-180264	-0-					Y	NO RPT			67

CBR 6-7-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9926	- 20094	
08	SHUT IN	196959	-0-	196959	196959	139368	2	6019	4	Y	46884	46286	0	598
						51572	9							
09	SHUT IN	226369	-0-	226369	423328	165619	2	2747	4	Y	52730	52995	0	101
						58003	9					138	8	
*10	622401 X	199073	-0-	-423328	-0-	151071	2	2711	4	Y	41174	40955	0	142
						45291	9							
11	190620 X	154494	-0-	-36126	-0-	118770	2	1387	4	Y	31215	31118	0	109
						34337	9							
*12	196974 X	104362	-0-	-92612	-0-	72400	2	5416	4	Y	24133	24017	0	81
						26546	9							
*01	196974 X	105737	-0-	-91237	-0-	79077	2	842	4	Y	23471	23383	0	67
						25818	9							
02	184266 X	NO RPT	-0-	-184266	-0-					Y	NO RPT			67

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 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
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: PECOS
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3728	2	28	9	N	25				79
10	3968 X	2659	-0-	-1309	-0-	2646	2	13	9	N	12				91
11	3840 X	70	-0-	-3770	-0-	70	2			N	-0-				91
12	3813 X	1287	-0-	-2526	-0-	1281	2	6	9	N	5				96
01	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3327	2	52	9	N	47				143
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT				143

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
 HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58

OIL AND GAS DIVISION

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #:	4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760				
M	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.			666430													
SCOTT, F.H. STATE			WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665				
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

09		2310 #	1918	-0-	-392	-0-	1898	2	20	9	N	18				169
10		2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25				194
11		2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2679	2	25	9	N	23	170	1		47
12		2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	N	25				72
01		2387 #	1352	-0-	-1035	-0-	1331	2	21	9	N	19				91
02		2233 #	1588	-0-	-645	-0-	1574	2	14	9	N	13				104

SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408				
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

09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	179	2	92	9	N	84	163	1		78
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-	189	2	73	9	N	66				144
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	154	2	67	9	N	61				205
12		326 R	326	-0-	-0-	-0-	251	2	75	9	N	68	174	1		99
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	145	2	72	9	N	65				164
*02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	253	2	72	9	N	65	181	1		48

SHAFTER LAKE (YATES)			82570 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
BRADY, W. PRODUCTION, INC.			088241													
UNIVERSITY -L-			WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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

09		480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-				-0-
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-				-0-
01		279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02		203 N	112	-0-	-91	-0-	112	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY			WELL #:	2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	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	EOM BALANCE

09		450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-				-0-
10		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-				-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02		174 N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY			WELL #:	7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	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	EOM BALANCE

09		270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

09	191 X	-0-	-0-	-191	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-		12	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

09	187 X	-0-	-0-	-187	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
 UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 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
09	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11	11 N		11	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
12	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT		-0-	-11					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

09	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-		-0-	-1					N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT		-0-	-1					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

09	30 N		8	-0-	-22		8 2			N	-0-			-0-
10	9 N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
11	4 N		4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
12	8 N		1	-0-	-7		1 2			N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT		-0-	-4					N	NO RPT			-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	115 N		115	-0-	-0-		115 2			N	-0-			-0-
10	140 N		140	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
11	57 N		57	-0-	-0-		57 2			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT		-0-	-124					N	NO RPT			-0-
01	46 N		46	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT		-0-	-58					N	NO RPT			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	150 N		139	-0-	-11		139 2			N	-0-			-0-
10	111 N		111	-0-	-0-		111 2			N	-0-			-0-
11	100 N		100	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT		-0-	-155					N	NO RPT			-0-
01	97 N		97	-0-	-0-		97 2			N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT		-0-	-87					N	NO RPT			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

09	180 N		4	-0-	-176		4 2			N	-0-			-0-
10	62 N		1	-0-	-61		1 2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-		-0-	-30					N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT		-0-	-4					N	NO RPT			-0-
01	15 N		15	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	120 N		112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	89 N		89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
01	77 N		77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT		-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2953	- 2975		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE 08/02/1994	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 3222	- 4274		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954	- 2998		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2896	- 2980		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 2996		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2823	- 3002		
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981								
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	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
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2938
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID -> 167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
 STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	300 N	287	-0-	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	22	-0-	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	58 N	46	-0-	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017 - P/A 11/08/17													

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

09	14B DENY	88	-0-	88	646	88	3		N	-0-			265
10	744 X	98	-0-	-646	-0-	98	3		N	-0-			265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			265
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			265
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			265
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			265

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569	
POWELL 26		WELL #: 2							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3		-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		-0-

POWELL 24		WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 -	7610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 3		N	-0-			70
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			70
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262 3		N	-0-			70
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201 3		N	-0-			70
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071 3		N	-0-			70
02	1218 N	1084	-0-	-134	-0-	1084 3		N	-0-			70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1067 3	12 9	N	11			223
10	930 N	720	-0-	-210	-0-	710 3	10 9	N	9			232
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1050 3	10 9	N	9	165 1		76
12	930 N	527	-0-	-403	-0-	520 3	7 9	N	6			82
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	499 3	9 9	N	8			90
02	870 N	533	-0-	-337	-0-	524 3	9 9	N	8			98

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3		N	-0-			172
10	496 N	98	-0-	-398	-0-	98 3		N	-0-			172
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-			172
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			172
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			172
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	366 3	2 9	N	2			174

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 -	7754
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			76
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			76
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			76
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			76
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			76
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3		N	-0-			76

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 -	7616
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	661 3	106 9	N	96			145
10	620 X	319	-0-	-301	-0-	310 3	9 9	N	8			153
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	43 3	9 9	N	8			161
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	655 3	46 9	N	42	1 8		202
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	678 3	12 9	N	11	2 8		211
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	612 3	22 9	N	20	1 8		230

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
POWELL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	

TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7560 - 7570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	

POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	

TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	

TEXACO "25"				WELL #:	1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	

POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-		62	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-		62	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	N	-0-		62	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	2	N	-0-		62	
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-		62	
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	87	1	228	2	N	-0-		62	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478						
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666	
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
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	30 1	1128 2	N	10	38
						11 9				
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	31 1	1137 2	N	7	45
						8 9				
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	30 1	1099 2	N	10	55
						11 9				
12	1209 N	435	-0-	-774	-0-	11 1	421 2	N	3	58
						3 9				
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24 1	1157 2	N	-0-	58
	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29 1	1114 2	N	-0-	58

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE		
								CODE	CODE					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47		

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	14	99
								15	9					
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1930	2	N	33	132
								36	9					
11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	27	159
								30	9					
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	21	180
								23	9					
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	20	200
								22	9					
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-	200

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	-0-	60	1	586	2	N	3	38
								3	9					
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-	38
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	2	40
								2	9					
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	15	55
								17	9					
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	7	62
								8	9					
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	N	8	70
								9	9					

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-	18
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-	18
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-	18
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-	18
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-	18
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-	18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
09	5901 R	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-	-0-
10	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-	-0-
11	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-	-0-
12	6678 R	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-	-0-
01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-	-0-
02	5974 #	4374	-0-	-1600	-0-	4374	2			N	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	2460	2		N	-0-				-0-
10	2852 X	535	-0-	-2317	-0-	535	2		N	-0-				-0-
11	2910 X	715	-0-	-2195	-0-	715	2		N	-0-				-0-
12	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	2421	2		N	-0-				-0-
01	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-				-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-				79
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	2	8		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79

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

09	16301	9998	-0-	-6303	-0-	9998	2		N	-0-				-0-
10	10726	9083	-0-	-1643	-0-	9083	2		N	-0-				-0-
11	9794	8497	-0-	-1297	-0-	8497	2		N	-0-				-0-
12	9124	8282	-0-	-842	-0-	8282	2		N	-0-				-0-
01	9402	8421	-0-	-981	-0-	8421	2		N	-0-				-0-
02	6960	5998	-0-	-962	-0-	5998	2		N	-0-				-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-				-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-				-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3		N	-0-				-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
02	1044 N	992	-0-	-52	-0-	992	3		N	-0-				-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF. 19034 - 19108

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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 K	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-		-0-
11		0 %	38	-0-	38	40	16 3	22 9		N	20	16 1	4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-		4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-		4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT		4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019													

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278 3			N	-0-		-0-
11	390	#	247	-0-	-143	-0-	247 3			N	-0-		-0-
12	403	#	242	-0-	-161	-0-	242 3			N	-0-		-0-
01	403	#	207	-0-	-196	-0-	207 3			N	-0-		-0-
02	290	#	154	-0-	-136	-0-	154 3			N	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

09	DLQ	G-10	26	-0-	26	389	26 2			Y	-0-		2
10		402 R	13	-0-	-389	-0-	13 2			Y	-0-		2
11		90 #	11	-0-	-79	-0-	11 2			Y	-0-		2
12		62 #	18	-0-	-44	-0-	18 2			Y	-0-		2
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-		2
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20 2			Y	-0-		2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

09	DLQ	G-10	28	-0-	28	211	28 2			Y	-0-		7
10		232 R	21	-0-	-211	-0-	21 2			Y	-0-		7
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2			Y	-0-		7
12		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-		7
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		7
*02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-		7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

09	DLQ	G-10	66	-0-	66	136		66	2		Y	-0-	
10		210 R	74	-0-	-136	-0-		74	2		Y	-0-	
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-	
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-	
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-	
*02		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
09		660 #	348	-0-	-312	-0-		345	2	3	9	Y	3
10		478 R	478	-0-	-0-	-0-		471	2	7	9	Y	6
11		570 #	459	-0-	-111	-0-		455	2	4	9	Y	4
12		589 #	391	-0-	-198	-0-		383	2	8	9	Y	7
01		589 #	468	-0-	-121	-0-		465	2	3	9	Y	3
02		435 #	260	-0-	-175	-0-		259	2	1	9	Y	1

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639													
09	DLQ	G-10	128	-0-	128	697		128	2		Y	-0-	
10		816 R	119	-0-	-697	-0-		119	2		Y	-0-	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609													
09		T. A.	85	-0-	85	527		84	2	1	9	Y	1
10		625 R	98	-0-	-527	-0-		96	2	2	9	Y	2
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-		99	2	2	9	Y	2
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-		101	2	2	9	Y	2
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-		107	2	2	9	Y	2
*02		106 R	106	-0-	-0-	-0-		104	2	2	9	Y	2

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615													
09		T. A.	57	-0-	57	269		57	2		Y	-0-	
10		317 R	48	-0-	-269	-0-		48	2		Y	-0-	
11		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2		Y	-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
01		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		Y	-0-	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588													
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	334		53	2		Y	-0-	
10		394 R	60	-0-	-334	-0-		60	2		Y	-0-	
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-	
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-	
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-	
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		T. A.	56	-0-	56	323	56	2			Y	-0-				4
10		436 R	113	-0-	-323	-0-	113	2			Y	-0-				4
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				4
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				4
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				4
*02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																
09	DLQ	G-10	70	-0-	70	470	69	2	1	9	Y	1				3
10		547 R	77	-0-	-470	-0-	74	2	3	9	Y	3				6
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2				8
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3				11
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3				14
*02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1				15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	373	60	2			Y	-0-				17
10		440 R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-				17
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				17
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				17
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				17
*02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																
09	DLQ	G-10	376	-0-	376	2059	376	2			Y	-0-				3
10		2477 R	418	-0-	-2059	-0-	418	2			Y	-0-				3
11		360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-				3
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-				3
01		372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-				3
02		348 #	223	-0-	-125	-0-	223	2			Y	-0-				3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589																
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	848	145	2			Y	-0-				6
10		1036 R	188	-0-	-848	-0-	188	2			Y	-0-				6
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				6
12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				6
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				6
*02		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579																
09	DLQ	G-10	129	-0-	129	997	129	2			Y	-0-				-0-
10		1157 R	160	-0-	-997	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-				-0-
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
*02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654																
09	DLQ	G-10	411	-0-	411	2221	410	2	1	9	Y	1				2
10		2647 R	426	-0-	-2221	-0-	426	2			Y	-0-				2
11		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				2
12		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				2
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3				5
*02		373 R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1				6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708																	
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		T. A.	107	-0-	107	437	103	2	4	9	Y	4					17
10		T. A.	104	-0-	104	541	98	2	6	9	Y	5					22
11		661 R	120	-0-	-541	-0-	114	2	6	9	Y	5					27
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					32
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					35
*02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3					38

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578																	
09	DLQ	G-10	88	-0-	88	582	88	2			Y	-0-					-0-
10		671 R	89	-0-	-582	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451																	
09	DLQ	G-10	249	-0-	249	1692	249	2			Y	-0-					2
10		1930 R	238	-0-	-1692	-0-	238	2			Y	-0-					2
11		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					2
12		279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					2
01		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					2
02		232 #	213	-0-	-19	-0-	213	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476																	
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	586	75	2			Y	-0-					5
10		664 R	78	-0-	-586	-0-	78	2			Y	-0-					5
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					5
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606																	
09	DLQ	G-10	677	-0-	677	4438	676	2	1	9	Y	1					12
10		5224 R	786	-0-	-4438	-0-	784	2	2	9	Y	2					14
11		813 R	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					16
12		856 R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					19
01		855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					22
*02		793 R	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3					25

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924																	
09	DLQ	G-10	129	-0-	129	913	129	2			Y	-0-					-0-
10		1072 R	159	-0-	-913	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02		145 #	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	303	48	2	Y	-0-		4
10		353 R	50	-0-	-303	-0-	50	2	Y	-0-		4
11		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		4
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		4
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		4
*02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		4
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844												
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	94	15	2	Y	-0-		1
10		109 R	15	-0-	-94	-0-	15	2	Y	-0-		1
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		1
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		1
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		1
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2	Y	-0-		1
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641												
09	T. A.		28	-0-	28	292	28	2	Y	-0-		-0-
10		316 R	24	-0-	-292	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
11		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
*02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
09	DLQ	G-10	175	-0-	175	918	175	2	Y	-0-		-0-
10		1102 R	184	-0-	-918	-0-	178	2	Y	5		5
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	4		9
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	5		14
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	4	13 1	5
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	4		9
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	448	71	2	Y	1		1
10		534 R	86	-0-	-448	-0-	84	2	Y	2	2 1	1
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	84	2	Y	2	2 1	1
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	74	2	Y	2	2 1	1
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	77	2	Y	3	2 1	2
02		87 #	77	-0-	-10	-0-	75	2	Y	2	3 1	1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	117						8
10		117 R	-0-	-0-	-117	-0-						8
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						8

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	19
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	Y	30
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	17
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	6
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	Y	10
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	53	2	3	9	Y	4

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
09	DLQ	G-10	66	-0-	66	416	65	2	1	9	Y	1
10		497 R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	Y	2
02		87 #	69	-0-	-18	-0-	67	2	2	9	Y	2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	125						-0-
10		165 R	40	-0-	-125	-0-	40	2				-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				-0-
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2				-0-
*02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	656	101	2			Y	3
10		769 R	113	-0-	-656	-0-	113	2			Y	3
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	3
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	3
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	3
*02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												
09	DLQ	G-10	62	-0-	62	180	62	2			Y	3
10		223 R	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	3
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	3
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	3
01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	3
*02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B										CNTY: MIDLAND			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635										COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506	
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	AMT	CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353										COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722	
09	DLQ G-10	604	-0-	604	3385	601	2	3	9	Y	3	21	
10	4083 R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3	24	
11	722 R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3	27	
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3	30	
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	553	2	3	9	Y	3	33	
02	522 #	516	-0-	-6	-0-	513	2	3	9	Y	3	36	

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154										COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A	
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-	
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	-0-	
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	-0-	
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-	
*02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445										DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678	
09	780 #	500	-0-	-280	-0-	465	3	35	9	N	32	184			
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	885	3	94	9	N	85	269			
11	775 R	775	-0-	-0-	-0-	679	3	96	9	N	87	173			
12	845 R	845	-0-	-0-	-0-	737	3	108	9	N	98	271			
01	992 #	857	-0-	-135	-0-	721	3	136	9	N	124	216			
02	928 #	784	-0-	-144	-0-	662	3	122	9	N	111	327			

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE3 OPERATING LLC 518310										HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8635 - 8685	
09	720 N	96	-0-	-624	-0-	96	3			N	-0-	167			
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-	167			
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	167			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	167			
01	837 N	41	-0-	-796	-0-	41	3			N	-0-	167			
02	464 N	33	-0-	-431	-0-	33	3			N	-0-	167			

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700														
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	

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
*03	73 S	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	20	1	3
*04	75 S	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	21	1	7
*05	1905 S	1905	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	1706	1372	1	341
						1877	9							
*06	430 S	430	-0-	-0-	-0-	30	3	400	9	Y	364	605	1	100
*07	72 S	72	-0-	-0-	-0-	34	3	3	4	Y	32	129	1	3
						35	9							
*08	53 S	53	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	16	13	1	6
						8	4	18	9					
*09	68 S	68	-0-	-0-	-0-	39	3	1	4	Y	25	26	1	5
						28	9							
*10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	35	3	2	4	Y	30	29	1	6
						33	9							
*11	82 S	82	-0-	-0-	-0-	50	3	1	4	Y	28	31	1	3
						31	9							
*12	75 S	75	-0-	-0-	-0-	45	3	1	4	Y	26	24	1	5
						29	9							
*01	77 S	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	Y	28	31	1	2
*02	67 S	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	24	1	4

OXY USA INC. 630591														
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004														
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			182
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			182
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			182
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			182
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			182
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
11		0	533	-0-	533	533	56	1	165	3	Y	143
							312	9				
12		0	179	-0-	179	712	33	1	33	3	Y	45
							113	9				
01		0	360	-0-	360	1072	50	1	104	3	Y	140
							206	9				
02		0	215	-0-	215	1287	48	1	39	3	Y	137
							128	9				

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420												
09		0	143	-0-	143	338	84	1	59	9	Y	134
10		0	474	-0-	474	812	87	1	55	3	Y	90
							332	9				
11		0	283	-0-	283	1095	28	1	84	3	Y	78
							171	9				
12		0	264	-0-	264	1359	54	1	54	3	Y	62
							156	9				
01		0	218	-0-	218	1577	36	1	75	3	Y	73
							107	9				
02		0	116	-0-	116	1693	33	1	27	3	Y	62
							56	9				

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985												
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498												
09		648 R	648	-0-	-0-	-0-	644	3	4	9	Y	1
10		589 #	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	Y	3
11		570 #	486	-0-	-84	-0-	476	3	10	9	Y	8
12		589 #	420	-0-	-169	-0-	417	3	3	9	Y	3
01		589 #	165	-0-	-424	-0-	161	3	4	9	Y	4
*02		661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	11

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494												
09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-
10		DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-
11		DLQ G-10	274	-0-	274	551	274	3			Y	-0-
12		DLQ G-10	237	-0-	237	788	237	3			Y	-0-
01		1028 R	240	-0-	-788	-0-	240	3			Y	-0-
02		261 #	223	-0-	-38	-0-	223	3			Y	-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590												
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-
10		DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-
11		DLQ G-10	54	-0-	54	116	54	3			Y	-0-
12		DLQ G-10	71	-0-	71	187	71	3			Y	-0-
01		247 R	60	-0-	-187	-0-	60	3			Y	-0-
*02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317												
09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	Y	3
10		DLQ G-10	210	-0-	210	210	196	3	14	9	Y	11
11		DLQ G-10	542	-0-	542	752	536	3	6	9	Y	3
12		DLQ G-10	522	-0-	522	1274	514	3	8	9	Y	4
01		1878 R	604	-0-	-1274	-0-	589	3	15	9	Y	8
*02		392 R	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	16

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//	813985								
MARTIN		WELL #:	236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FERGUSON C		WELL #:	129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	177	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	269	92	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	390	121	3	Y	-0-		-0-
01	488 R	98	-0-	-390	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
*02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #:	1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	172	81	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	272	100	3	Y	-0-		-0-
01	359 R	87	-0-	-272	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
02	174 #	71	-0-	-103	-0-	71	3	Y	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:	736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	330	152	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	180	-0-	180	510	180	3	Y	-0-		-0-
01	684 R	174	-0-	-510	-0-	174	3	Y	-0-		-0-
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		-0-

FERGUSON D		WELL #:	120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

FERGUSON D		WELL #:	220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2
10	DLQ G-10	287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6
11	DLQ G-10	286	-0-	286	573	277	3	9	9	Y	8
12	DLQ G-10	326	-0-	326	899	316	3	10	9	Y	5
01	1201 R	302	-0-	-899	-0-	292	3	10	9	Y	4
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	6

FERGUSON D		WELL #:	320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520
09	300 #	256	-0-	-44	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	510	250	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	785	275	3	Y	-0-		-0-
01	1056 R	271	-0-	-785	-0-	271	3	Y	-0-		-0-
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
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
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	176	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	133	-0-	133	309	133	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	463	154	3	Y	-0-		-0-
01		616 R	153	-0-	-463	-0-	153	3	Y	-0-		-0-
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	200	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	365	165	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	453	88	3	Y	-0-		-0-
01		545 R	92	-0-	-453	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
02		145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3	Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402
09		275 R	275	-0-	-0-	-0-	241	3	34	9	Y	31
10	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	276	3	19	9	Y	17
11	DLQ	G-10	242	-0-	242	537	224	3	18	9	Y	16
12	DLQ	G-10	222	-0-	222	759	216	3	6	9	Y	5
01		986 R	227	-0-	-759	-0-	221	3	6	9	Y	5
02		290 #	133	-0-	-157	-0-	132	3	1	9	Y	1

ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7604 - 7614
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	Y	-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	Y	-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	Y	-0-
01		0	272	-0-	272	272	20	1	252	3	Y	-0-
02		0	254	-0-	254	526	19	1	235	3	Y	-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING					
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC		166150									
WILLIAMS		WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420			
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-

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		
09	1290	N	680	-0-	-610	-0-	680 2	N	-0-	135
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752 2	N	-0-	135
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-	135
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-	135
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	135
02	1740	N	797	-0-	-943	-0-	797 2	N	-0-	135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716									
BAILEY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 139502		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A			
09	DLQ G-10	217	-0-	217	1432	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1639 R	207	-0-	-1432	-0-	207	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019																
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762																
09	DLQ	G-10	136	-0-	136	800		136	2		Y	-0-				-0-
10		1062 R	262	-0-	-800	-0-		262	2		Y	-0-				-0-
11		279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	2		Y	-0-				-0-
12		266 R	266	-0-	-0-	-0-		266	2		Y	-0-				-0-
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-		260	2		Y	-0-				-0-
*02		292 R	292	-0-	-0-	-0-		292	2		Y	-0-				-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019																
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019																
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758																
09	DLQ	G-10	149	-0-	149	867		147	2	2	9	Y	2	2	1	5
10		1026 R	159	-0-	-867	-0-		157	2	2	9	Y	2	2	1	5
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-		123	2	2	9	Y	2	2	1	5
12		147 R	147	-0-	-0-	-0-		145	2	2	9	Y	2			7
01		150 R	150	-0-	-0-	-0-		147	2	3	9	Y	3	4	1	6
*02		140 R	140	-0-	-0-	-0-		138	2	2	9	Y	2	2	1	6
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776																
09	DLQ	G-10	248	-0-	248	1080		244	2	4	9	Y	4	4	1	6
10		1314 R	234	-0-	-1080	-0-		230	2	4	9	Y	4	4	1	6
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-		197	2	4	9	Y	4	4	1	6
12		205 R	205	-0-	-0-	-0-		201	2	4	9	Y	4			10
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-		178	2	6	9	Y	5	8	1	7
*02		152 R	152	-0-	-0-	-0-		148	2	4	9	Y	4	5	1	6
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823																
09	DLQ	G-10	85	-0-	85	554		85	2			Y	-0-			6
10		637 R	83	-0-	-554	-0-		83	2			Y	-0-			6
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	2			Y	-0-			6
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2			Y	-0-			6
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			6
*02		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-			6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	240 #	133	-0-	-107	-0-	131	2	2	9	N	2	1	3
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	1	3
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	3
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	1	5
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	1	4
*02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	1	4

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
 FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	210 #		-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2		79
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		79
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	391	3	36	9	Y	33	92 1	20
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7		27
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	Y	8		35
*02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	Y	16		51

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3		80
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		80
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	391	3	35	9	Y	32	92 1	20
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7		27
01	403 #	397	-0-	-6	-0-	388	3	9	9	Y	8		35
02	406 #	398	-0-	-8	-0-	380	3	18	9	Y	16		51

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		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
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	170	1	71
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2			73
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256														
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		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
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		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
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #: 3		RRCID -> 047280		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH 10998		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
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2019 - P/A 09/24/19																

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1800 N		1160	-0-	-640	-0-	190	2	633	3	Y	34	35	0	38
								300	4	37	9					
10		1531 N		1531	-0-	-0-	-0-	108	1	324	2	Y	81	84	0	35
								892	3	118	4					
11		1327 N		1327	-0-	-0-	-0-	106	1	242	2	Y	83	50	0	68
								783	3	105	4					
12		1656 N		1656	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	86	113	0	41
								1070	3	95	9					
01		1575 N		1575	-0-	-0-	-0-	113	1	419	2	Y	71	53	0	59
								887	3	78	4					
*02		1490 N		1490	-0-	-0-	-0-	107	1	321	2	Y	75	72	0	62
								953	3	26	4					

SWEETIE PECK (DEVONIAN)														//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION														//CONT.// 027200									
SANDERS, JUNE TRACT -A-														WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
09		690 N	429	-0-	-261	-0-		70	2	232	3	Y	15	18	0	16							
								110	4	17	9												
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-		39	1	116	2	Y	27	31	0	12							
								319	3	42	4												
11		480 N	426	-0-	-54	-0-		34	1	77	2	Y	28	17	0	23							
								250	3	34	4												
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-		38	1	122	2	Y	29	38	0	14							
								347	3	32	9												
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-		39	1	142	2	Y	24	18	0	20							
								301	3	27	4												
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-		35	1	104	2	Y	29	25	0	24							
								309	3	8	4												

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726									
LYNCH "17"														WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521	
09		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-		5236	3	111	9	N	101	6	8	198							
								5380	3	106	9	N	96	187	1	101							
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		5933	3	116	9	N	105	2	8	204							
								6609	3	161	9	N	146	175	1	142							
11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		7137	3	124	9	N	113			255							
								3300	3	22	9	N	20	166	1	109							
12		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-																	
01		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-																	
*02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-																	

HANNIFIN "20"														WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209	
09		390 N	186	-0-	-204	-0-		171	3	15	9	N	14			275							
								64	3	14	9	N	13	181	1	107							
10		403 N	78	-0-	-325	-0-		264	3	23	9	N	21			128							
								310	3	11	9	N	10			138							
11		330 N	287	-0-	-43	-0-		291	3	2	9	N	2			140							
								199	3	67	9	N	61			201							
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-																	
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-																	
*02		290 N	266	-0-	-24	-0-																	

LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
LYNCH, JUNE														WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866	
09		6900 X	5597	-0-	-1303	-0-		5503	3	94	9	Y	85	119	1	66							
								7372	3	105	9	Y	95	93	1	68							
10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-		5141	3	102	9	Y	93	90	1	71							
								5262	3	128	9	Y	116	102	1	85							
11		6090 X	5243	-0-	-847	-0-		6272	3	92	9	Y	84	112	1	57							
								5725	3	72	9	Y	65	97	1	25							
12		6231 X	5390	-0-	-841	-0-																	
01		6448 X	6364	-0-	-84	-0-																	
02		6032 X	5797	-0-	-235	-0-																	

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC														698846									
PECK, JOSIE FAYE														WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910	
09		1680 N	1091	-0-	-589	-0-		1036	3	55	9	N	50			196							
								1740	3	15	9	N	14			210							
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1678	3	33	9	N	30			240							
								1711	3	33	9	N	30			240							
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1744	3	33	9	N	30			270							
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-																	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			270							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			270							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

09	1050 N	499	-0-	-551	-0-	498	3	1	9	N	1					108
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					110
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1	9	N	1					111
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	N	1					112
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1	9	N	1					113
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					113

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
MONCRIEF				WELL #: 5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1215	- 1500			
09	750 #	173	-0-	-577	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10	775 #	4	-0-	-771	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
01	589 #	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-
*02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	- 970			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398										
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			147	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			147	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			147	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14			N	NO RPT			147	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4006			N	NO RPT			-0-	

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1167			N	NO RPT			-0-	

SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398										
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398								
TESTA		WELL #: 1		RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774		
M	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
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	204 2	12 9	N	11	39
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9	N	3	42
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788 2	3 9	N	3	45
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826 2	12 9	N	11	56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56

CORRIGAN STATE		WELL #: 4N		RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	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	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000			
09	43710 X	18841	-0-	-24869	-0-		18841	2		Y	-0-					-0-
10	45167 X	37385	-0-	-7782	-0-		37385	2		Y	-0-					-0-
11	43710 X	37228	-0-	-6482	-0-		37228	2		Y	-0-					-0-
12	42253 X	36703	-0-	-5550	-0-		36703	2		Y	-0-					-0-
01	41757 X	40623	-0-	-1134	-0-		40623	2		Y	-0-					-0-
*02	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-		38744	2		Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
APACHE CORPORATION				027200										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	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
*03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			-0-	
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-	
*05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			-0-	
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
*08	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	119	3		Y	-0-			-0-	
*09	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	188	69	3	Y	-0-			-0-	
*10	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	261	73	3	Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	113	-0-	113	-0-	374	113	3	Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	111	-0-	111	-0-	485	111	3	Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	106	-0-	106	-0-	591	106	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	591			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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
APACHE CORPORATION		027200												
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825				
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	330 N	225	-0-	-105	-0-		35 3	133 4		N	52	71 1		96
							57 9							
10	341 N	210	-0-	-131	-0-		145 3	25 4		N	36	69 1		63
							40 9							
11	330 N	288	-0-	-42	-0-		206 3	16 4		N	60			123
							66 9							
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		212 3	15 4		N	62	131 1		54
							68 9							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		210 3	76 9		N	69	74 1		49
02	290 N	176	-0-	-114	-0-		130 3	4 4		N	38			87
							42 9							

TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7621 - 7804				
TXL "F"		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			17

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881				
PARISH 48		WELL #: 1H												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	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				
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	EOM BALANCE

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338				
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	EOM BALANCE
09	990 N	428	-0-	-562	-0-	428	3			N	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-	-0-
02	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HUCKABY 26		028617										
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS								
MERCURY OPERATING, LLC		560337														
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592										
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954				
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3	N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3	N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
02	899 N	622	-0-	-277	-0-	622	3	N	-0-			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981										
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)																
//CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981																
PARKER, J. E.																
WELL #: 91 RRCID -> 164092											COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2973 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THUNDERBIRD (STRAWN)																
STANOLIND PRODUCTION LLC											CNTY: PECOS					
HARRAL-COLLINS																
WELL #: 159 RRCID -> 257691											COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9445 - 9474
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TMBRING (DEVONIAN)																
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC											CNTY: REEVES					
LIGON "22" STATE																
WELL #: 1H RRCID -> 200635											COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13006 - 15405
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-		1313	3		N	-0-			-0-	
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-		1327	3		N	-0-			-0-	
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-		1269	3		N	-0-			-0-	
12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-		1300	3		N	-0-			-0-	
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-		1271	3		N	-0-			-0-	
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-		1187	3		N	-0-			-0-	
TORO (DEVONIAN)																
CHEVRON U. S. A. INC.											CNTY: REEVES					
REEVES TXL FEE UNIT																
WELL #: 4 U RRCID -> 045184											COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF.	N/A
09	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-		23801	2		N	-0-			-0-	
10	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-		28601	2		N	-0-			-0-	
11	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-		35640	2		N	-0-			-0-	
12	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-		30678	2		N	-0-			-0-	
01	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-		32435	2		N	-0-			-0-	
02	34452	X	20326	-0-	-14126	-0-		20326	2		N	-0-			-0-	
REEVES TXL FEE UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 163026											COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	21100	PERF.	17340 - 17360
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2		N	-0-			-0-	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-	
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			-0-	
02	29	N	1	-0-	-28	-0-		1	2		N	-0-			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																
CHAPPARAL											CNTY: REEVES					
WELL #: 1 RRCID -> 252929											COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.	17722 - 17874
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
FLAT CREEK RESOURCES, LLC				271649									
REEVES-AW-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	255545	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	21200	PERF.17075 - 17332		
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
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-			-0-
12	465 N	173	-0-	-292	-0-		173 2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES					
HARDIN-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF. N/A		
09	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-		2698 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	2076	-0-	-1923	-0-		2076 2		N	-0-			-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	32	32 8		-0-
12	3999 X	3373	-0-	-626	-0-		3373 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	1698	-0-	-2301	-0-		1698 2		N	-0-			-0-
02	2610 X	2307	-0-	-303	-0-		2307 2		N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
REEVES 'AH' FEE		WELL #:		1W	RRCID ->	286188	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	17007	PERF. 5390 - 6012		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: REEVES					
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735		
09	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-		36491 2		N	-0-			-0-
10	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-		33772 2		N	-0-			-0-
11	35139 X	35139	-0-	-0-	-0-		35139 2		N	-0-			-0-
12	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-		41475 2		N	-0-			-0-
01	47301 X	47301	-0-	-0-	-0-		47301 2		N	-0-			-0-
*02	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-		35422 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953		
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		5801 2		N	-0-			-0-
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		4600 2		N	-0-			-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		6425 2		N	-0-			-0-
12	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		6058 2		N	-0-			-0-
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-		6107 2		N	-0-			-0-
02	6206 X	4692	-0-	-1514	-0-		4692 2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 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
09	95356 X	95356	-0-	-0-	-0-	95356	2			N	-0-				-0-
10	68095 X	68095	-0-	-0-	-0-	68095	2			N	-0-				-0-
11	78999 X	78999	-0-	-0-	-0-	78999	2			N	-0-				-0-
12	78085 X	78085	-0-	-0-	-0-	78085	2			N	-0-				-0-
01	68399 X	68399	-0-	-0-	-0-	68399	2			N	-0-				-0-
*02	44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	44563	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A							
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-				-0-
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-				-0-
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-				-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-				-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-				-0-
02	3741 X	3296	-0-	-445	-0-	3296	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372							
09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-				-0-
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-				-0-
11	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-				-0-
12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-				-0-
01	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-				-0-
*02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A							
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	3100 N	9897	-0-	6797	-0-	6797	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	2819	-0-	-181	-0-	6616	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2520	-0-	-580	-0-	6036	2			N	-0-				-0-
01	8264 X	2228	-0-	-6036	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
02	2349 X	1715	-0-	-634	-0-	1715	2			N	-0-				-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A							
CAMPBELL STATE		WELL #: 1													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000							
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1													
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846												
SHURLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511												
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CINNABAR OPERATING, LLC		153510												
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253						
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JOSEPHINE 38		WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908						
09	1140 X	470	-0-	-670	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
10	1178 X	329	-0-	-849	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
11	2550 X	10	-0-	-2540	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-	
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	

COG OPERATING LLC		166150												
BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
JOB STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775								
HARRISON STATE		WELL #: 2302														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447								
TOYAH SWD		WELL #: 1														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 287897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC		511772		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820								
JOB STATE		WELL #: 16														
09	1770 X	1119	-0-	-651	-0-	20	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1519 X	1199	-0-	-320	-0-	117	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1470 X	1356	-0-	-114	-0-	115	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772								
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670		
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
09	750 X	21	-0-	-729	-0-	1 1	20 3	N	-0-	1
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	722 1	3323 3	N	-0-	1
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-	1
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	1
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	5 1	733 3	N	-0-	1
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT	1

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702		
09	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	206 1	11512 3	N	-0-	10
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	682 1	6318 3	N	-0-	10
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	389 1	4222 3	N	-0-	10
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	149 1	3497 3	N	-0-	10
01	5022 X	2749	-0-	-2273	-0-	298 1	2451 3	N	-0-	10
02	4698 X	NO RPT	-0-	-4698	-0-			N	NO RPT	10

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212		
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	53 1	2958 3	N	-0-	-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	298 1	2763 3	N	-0-	-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	246 1	2678 3	N	-0-	-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	140 1	3266 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3515	-0-	415	415	380 1	3135 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	415			N	NO RPT	-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988		
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	39 1	2197 3	N	-0-	-0-
10	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	230 1	2137 3	N	-0-	-0-
11	2490 X	1758	-0-	-732	-0-	1758 4		N	-0-	-0-
12	2573 X	1342	-0-	-1231	-0-	55 1	1287 3	N	-0-	-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	201 1	1658 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376		
09	510 X	439	-0-	-71	-0-	8 1	431 3	N	-0-	-0-
10	682 X	498	-0-	-184	-0-	48 1	450 3	N	-0-	-0-
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	40 1	439 3	N	-0-	-0-
12	620 X	434	-0-	-186	-0-	18 1	416 3	N	-0-	-0-
01	465 X	331	-0-	-134	-0-	36 1	295 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	180 X	24	-0-	-156	-0-	24 3		N	-0-	-0-
10	186 X	86	-0-	-100	-0-	8 1	78 3	N	-0-	-0-
11	150 X	57	-0-	-93	-0-	57 4		N	-0-	-0-
12	155 X	104	-0-	-51	-0-	4 1	100 3	N	-0-	-0-
01	155 X	105	-0-	-50	-0-	11 1	94 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
 JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	7057	3	N	-0-			-0-
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	8113	3	N	-0-			-0-
11	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	8295	3	N	-0-			-0-
12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	9582	3	N	-0-			-0-
01	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	8493	3	N	-0-			-0-
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

09	120 X	12	-0-	-108	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	93 X	27	-0-	-66	-0-	-0-	27	4			N	-0-			-0-
11	60 X	31	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
							16	4							
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
01	62 X	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	4			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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

09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	-0-			-0-
10	1178 X	221	-0-	-957	-0-	-0-	39	1	182	3	N	-0-			-0-
11	1140 X	587	-0-	-553	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	1	5305	3	N	-0-			161
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	1	4652	3	N	-0-			161
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	1	4564	3	N	-0-			161
12	6541 X	3178	-0-	-3363	-0-	-0-	974	1	2204	3	N	-0-			161
01	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	1	4341	3	N	-0-			161
02	6119 X	NO RPT	-0-	-6119	-0-	-0-					N	NO RPT			161

 CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

09	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	10473	3	N	-0-			40
10	12803 X	11337	-0-	-1466	-0-	-0-	1104	1	10233	3	N	-0-			40
11	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	10988	3	N	-0-			40
12	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	11880	3	N	-0-			40
01	11935 X	10575	-0-	-1360	-0-	-0-	157	1	10418	3	N	-0-			40
02	10614 X	NO RPT	-0-	-10614	-0-	-0-					N	NO RPT			40

 JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2852	3	N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	-0-			-0-
11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1940	3	N	-0-			-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	N	-0-			-0-
01	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
 HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

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
09		480 N	245	-0-	-235	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	N	-0-					-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	N	-0-					-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-					-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	161	1	1328	3	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

09	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	13237	3	N	-0-					33
10	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	1	11610	3	N	-0-					33
11	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	10768	3	N	-0-					33
12	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	11301	3	N	-0-					33
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	9958	3	N	-0-					33
02	9773 X	NO RPT	-0-	-9773	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RECOVERY OPERATING LP 696542
 BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 JOHNSON WELL #: RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-					21
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3926					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 VICTERRA ENERGY, LLC 885213
 PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

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
09	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-			N	-0-			35
10	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-			N	-0-			35
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 3850 - 4360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTALL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TUNSTALL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652															
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)															
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
HATCH 16 728256															
WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377															
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		

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STATELINE WATER, LLC															
BUNIN 4 SWD 816096															
WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044															
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

V-TWIN (CHERRY CANYON)															
MCGEE DRILLING CORPORATION 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
ROAD KING 549369															
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968															
09		2490 #	1314	-0-	-1176	-0-	1236	2	78	9	N	71	294	1	350
10		2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	1838	2	656	9	N	596	502	1	444
11		2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2160	2	428	9	N	389	537	1	296
12		2418 #	2061	-0-	-357	-0-	1665	2	396	9	N	360	360	1	296
01		2480 #	1810	-0-	-670	-0-	1345	2	465	9	N	423	515	1	204
02		2494 #	1473	-0-	-1021	-0-	1119	2	354	9	N	322	171	1	355

VERMEJO (DELAWARE)															
DIAMONDBACK E&P LLC 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MEXCO STEELHEAD 217012															
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720															
09		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			30
10		1333 X	110	-0-	-1223	-0-	110	2			Y	-0-			30
11		90 X	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-			30
12		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			30
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			30
*02		DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	128	2	1	9	Y	1			31

CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355															
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			15
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			15
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			15
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			15
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1			16
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
RAINBOW STATE 775854															
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	N	-0-	1
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-	1
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-	1
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	2	N	-0-	1
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1360	2	N	-0-	1
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	1

CATFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292				
09	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	150	1	18983	2	N	-0-	53
10	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	117	1	14898	2	N	-0-	53
11	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	150	1	17293	2	N	-0-	53
12	19778 X	16382	-0-	-3396	-0-	155	1	16227	2	N	-0-	53
01	19778 X	16435	-0-	-3343	-0-	155	1	16280	2	N	-0-	53
02	18502 X	13069	-0-	-5433	-0-	130	1	12939	2	N	-0-	53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806				
09	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-	-0-
10	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-	-0-
11	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-	-0-
12	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-	-0-
01	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-	-0-
*02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804	
09	20558 X	20558	-0-	-0-	-0-	2383	1	18175	2	Y	-0-	-0-	
10	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	2024	1	10391	2	Y	-0-	-0-	
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	1971	1	11014	2	Y	-0-	-0-	
12	21235 X	20929	-0-	-306	-0-	3115	1	17814	2	Y	-0-	-0-	
01	21235 X	13889	-0-	-7346	-0-	2289	1	11600	2	Y	-0-	-0-	
02	19865 X	8258	-0-	-11607	-0-	96	1	8162	2	Y	-0-	-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563										
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262				
09	570 #	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-			-0-
10	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
12	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			-0-
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02	551 #	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212				
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10	465 #	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
01	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
*02	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6215 - 6283				
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	Y	11			40
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	Y	8	11	1	37
11	390 #	338	-0-	-52	-0-	327	2	11	9	Y	10			47
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	24	1	34
01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	13	1	32
*02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	Y	8	12	1	28

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6220 - 6236				
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	55	2	12	9	Y	11			36
10	155 #	55	-0-	-100	-0-	46	2	9	9	Y	8	11	1	33
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	65	2	11	9	Y	10			43
12	155 #	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	Y	11	24	1	30
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	Y	11	13	1	28
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	89	2	9	9	Y	8	12	1	24

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6206 - 6246				
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	Y	23			61
10	434 #	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1	55
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	218	2	23	9	Y	21			76
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1	50
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1	46
*02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	299	2	19	9	Y	17	23	1	40

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	183 2	25 9	Y	23			72
10		434 #	170	-0-	-264	-0-	152 2	18 9	Y	16	23 1		65
11		420 #	241	-0-	-179	-0-	218 2	23 9	Y	21			86
12		434 #	339	-0-	-95	-0-	315 2	24 9	Y	22	48 1		60
01		487 R	487	-0-	-0-	-0-	462 2	25 9	Y	23	27 1		56
*02		318 R	318	-0-	-0-	-0-	299 2	19 9	Y	17	23 1		50

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287	
09		299 R	299	-0-	-0-	-0-	274 2	25 9	Y	23			75
10		620 #	246	-0-	-374	-0-	228 2	18 9	Y	16	23 1		68
11		600 #	350	-0-	-250	-0-	327 2	23 9	Y	21			89
12		620 #	134	-0-	-486	-0-	122 2	12 9	Y	11	25 1		75
01		372 #	180	-0-	-192	-0-	179 2	1 9	Y	1	1 1		75
*02		135 R	135	-0-	-0-	-0-	116 2	19 9	Y	17	23 1		69

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325	
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	91 2	25 9	Y	23			55
10		248 #	94	-0-	-154	-0-	76 2	18 9	Y	16	23 1		48
11		240 #	132	-0-	-108	-0-	109 2	23 9	Y	21			69
12		248 #	182	-0-	-66	-0-	158 2	24 9	Y	22	48 1		43
01		256 R	256	-0-	-0-	-0-	231 2	25 9	Y	23	27 1		39
*02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	149 2	19 9	Y	17	23 1		33

SIMATA ENERGY, LLC		781975											
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249	
09		3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	3016 2	19 9	N	17			97
10		3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-			97
11		3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3245 2	11 9	N	10			107
12		3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3450 2	28 9	N	25			132
01		2418 #	2241	-0-	-177	-0-	2238 2	3 9	N	3			135
02		2262 #	2006	-0-	-256	-0-	1995 2	11 9	N	10			145

VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC		088562											
EDWARDS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091	
09		19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19677 3		N	-0-			-0-
10		8587 X	8446	-0-	-141	-0-	8446 3		N	-0-			-0-
11		7860 X	5495	-0-	-2365	-0-	5495 3		N	-0-			-0-
12		16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	16665 3		N	-0-			-0-
01		15159 X	12606	-0-	-2553	-0-	12606 3		N	-0-			-0-
02		14181 X	10724	-0-	-3457	-0-	10724 3		N	-0-			-0-

ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13810 - 15862	
09		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	13797 3	1474 9	N	1340	1547 1		292
10		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	14550 3	1408 9	N	1280	1188 1		384
11		14610 X	10783	-0-	-3827	-0-	9802 3	981 9	N	892	805 1		471
12		19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	17581 3	1531 9	N	1392	1602 1		261
01		15097 X	12876	-0-	-2221	-0-	11763 3	1113 9	N	1012	1003 1		270
*02		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	14962 3	1252 9	N	1138	1173 1		235

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER		94183 303		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673						
09	976	R	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	N	11		25
10	837	#	759	-0-	-78	-0-	750	3	9	9	N	8		33
11	810	#	386	-0-	-424	-0-	378	3	8	9	N	7		40
12	1023	#	462	-0-	-561	-0-	447	3	15	9	N	14	38	16
01	1023	#	484	-0-	-539	-0-	474	3	10	9	N	9		25
02	957	#	844	-0-	-113	-0-	818	3	26	9	N	24	38	11

TERRY 17		94183 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19		94183 4 L		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A						
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-		137
10	620	#	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-		137
11	600	#	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-		137
12	620	#	206	-0-	-414	-0-	206	3			N	-0-		137
01	620	#	318	-0-	-302	-0-	318	3			N	-0-		137
02	580	#	320	-0-	-260	-0-	320	3			N	-0-		137

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363		
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-		3
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-	3	1
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-		-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-		-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-		-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-		-0-

CONGER, F. 7		94183 7		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	394	-0-	-195	-0-	394 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 3	Y	-0-				-0-
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3	Y	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-				-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)				94187 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
RAYDEN				695567								
FOSTER		WELL #:		108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SIANA OIL & GAS				779259								
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628
09	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-				-0-
10	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-				-0-
11	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-				-0-
12	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-				-0-
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-				-0-
*02	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638 3	4 9 Y	4	6 0			1
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183 3	10 9 Y	9	8 0			2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1208 3	9 9 Y	8	8 0			2
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1241 3	9 9 Y	8	7 0			3
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251 3	8 9 Y	7	6 0			4
02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1166 3	7 9 Y	6	7 0			3

WADDELL, W.N.		WELL #:		191	RRCID ->	033048	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	N/A
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	317 3	3 9 Y	3	4 0			1
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578 3	8 9 Y	7	6 0			2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442 3	7 9 Y	6	6 0			2
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398 3	7 9 Y	6	6 0			2
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386 3	7 9 Y	6	6 0			2
02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	354 3	6 9 Y	5	5 0			2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A				
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	
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	80 3	3 9	Y	3	4 0	1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187 3	8 9	Y	7	6 0	2
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	168 3	7 9	Y	6	6 0	2
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156 3	7 9	Y	6	6 0	2
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	151 3	7 9	Y	6	6 0	2
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	139 3	6 9	Y	5	5 0	2

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
09	840	N	401	-0-	-439	-0-	397 3	4 9	Y	4	5 0	4
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736 3	9 9	Y	8	10 0	2
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847 3	11 9	Y	10	8 0	4
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1290 3	12 9	Y	11	8 0	7
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1291 3	10 9	Y	9	10 0	6
02	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	-0-	1154 3	12 9	Y	11	10 0	7

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	461 3	463 4	Y	12	16 0	13
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	821 3	6 4	Y	29	36 0	6
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	658 3	69 4	Y	36	27 0	15
12	930	N	725	-0-	-205	-0-	671 3	15 4	Y	35	27 0	23
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	611 3	33 4	Y	34	36 0	21
02	DLQ	G-10	552	-0-	552	-0-	512 3	40 9	Y	36	34 0	23

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
09	660	N	336	-0-	-324	-0-	332 3	4 9	Y	4	5 0	4
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730 3	9 9	Y	8	10 0	2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712 3	11 9	Y	10	8 0	4
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695 3	12 9	Y	11	8 0	7
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	691 3	10 9	Y	9	10 0	6
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	-0-	657 3	12 9	Y	11	10 0	7

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
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
09	900 N	465	-0-	-435	-0-	461 3	4 9	Y	4	5 0	4
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1028 3	9 9	Y	8	10 0	2
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910 3	11 9	Y	10	8 0	4
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866 3	12 9	Y	11	8 0	7
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	856 3	10 9	Y	9	10 0	6
02	DLQ G-10	819	-0-	819	819	807 3	12 9	Y	11	10 0	7

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
09	750 N	383	-0-	-367	-0-	379 3	4 9	Y	4	6 0	1
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 3	10 9	Y	9	8 0	2
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727 3	9 9	Y	8	8 0	2
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	763 3	9 9	Y	8	7 0	3
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	762 3	8 9	Y	7	6 0	4
02	DLQ G-10	712	-0-	712	712	705 3	7 9	Y	6	7 0	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188			
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
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	150 3	134 4	Y	29	30 0		9
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	32 9						
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	74 3	34 9	Y	31	33 0		7
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	204 3	16 4	Y	55	48 0		14
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61 9						
02	DLQ G-10	291	-0-	291	291	205 3	3 4	Y	54	47 0		21
						59 9						
						275 3	9 4	Y	25	32 0		14
						28 9						
						267 3	24 9	Y	22	25 0		11

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	557 3	544 4	Y	15	20 0		5
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	17 9	17 4	Y	32	30 0		7
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1550 3						
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	35 9	149 4	Y	28	28 0		7
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1626 3						
02	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	31 9	31 4	Y	28	24 0		11
						1638 3						
						31 9						
						1279 3	57 4	Y	44	30 0		25
						48 9						
						1324 3	48 9	Y	44	47 0		22

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153			
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976			TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024			
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772 2	22 9	Y	20	26 1		18
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785 2	22 9	Y	20	27 1		11
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	746 2	24 9	Y	22			33
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	757 2	26 9	Y	24	28 1		29
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	748 2	28 9	Y	25	30 1		24
02	754 N	707	-0-	-47	-0-	675 2	32 9	Y	29	44 1		9

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
*02	2900 N	4446	-0-	1546	1546	4446	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, J. H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ICE BROTHERS, INC.		421790		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A						
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A						
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			22
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			22
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			22
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			22
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			22
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A						
09	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	3443	3	33	9	Y	30			140
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3238	3	34	9	Y	31	150	1	21
11	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2956	3	32	9	Y	29			50
12	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3439	3	20	9	Y	18			68
01	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3159	3	13	9	Y	12			80
02	3364 X	3130	-0-	-234	-0-	3120	3	10	9	Y	9			89

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	41	3	1	9	Y	1			12
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2 1		11
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			11
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1			12
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			12
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	27	3	1	9	Y	1			13

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

09	240 N	151	-0-	-89	-0-	150	3	1	9	Y	1			18
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	136	3	1	9	Y	1	6 1		13
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	124	3	1	9	Y	1			14
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	Y	1			15
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1			16
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	69	3	1	9	Y	1			17

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			92
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			92
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-			92
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			92
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			92
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-			92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

09	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-			42
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-			42
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-			42
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			42
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			42
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			42

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	690 N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

09	930 N	635	-0-	-295	-0-	634	2	1	9	Y	1			133
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	882	2	1	9	Y	1			134
11	840 N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-			134
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1			135
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	861	2	2	9	Y	2			137
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2			139

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
FIDELITY TRUST CO., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 4			Y	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
12		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-			-0-

MECO IV, LLC				557076				CNTY: REEVES						
STATE-TREES "18"				WELL #:	1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5006 - 5084	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: REEVES						
MOORE, WAYNE				WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
MECO IV, LLC				557076										
HODGE, J. H.				WELL #:	5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776	
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	-0-	7512 3			Y	-0-			-0-
10	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	-0-	8503 3			Y	-0-			-0-
11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	-0-	7445 3			Y	-0-			-0-
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	-0-	9423 3			Y	-0-			-0-
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	-0-	7709 3			Y	-0-			-0-
02	7946 X	7747	-0-	-199	-0-	-0-	7747 3			Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30807 X	30807	-0-	-0-	-0-	30806 3	1 9	Y	1			55
10	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	33246 3	30 9	Y	27			82
11	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	31257 3	1 9	Y	1	14 7		69
12	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	32162 3	7 9	Y	6			75
01	33263 X	31850	-0-	-1413	-0-	31846 3	4 9	Y	4			79
02	31117 X	25017	-0-	-6100	-0-	25015 3	2 9	Y	2			81

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	19658 N	19658	-0-	-0- B	-0-	19656 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	20801 N	17229	-0-	-3572 B	-0-	17229 2		N	-0-			-0-
11	20130 N	17081	-0-	-3049 B	-0-	17081 2		N	-0-			-0-
12	20305 N	18924	-0-	-1381 B	-0-	18924 2		N	-0-			-0-
01	17482 N	17482	-0-	-0- B	-0-	17482 2		N	-0-			-0-
02	16501 N	15887	-0-	-614 B	-0-	15887 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MECO IV, LLC 557076
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	2299	-0-	-221 B	-0-	2299 3		Y	-0-			44
10	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2150 3	30 9	Y	27			71
11	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2347 3	1 9	Y	1	12 7		60
12	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2400 3	4 9	Y	4			64
01	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2400 3	1 9	Y	1			65
02	2262 N	2108	-0-	-154 B	-0-	2106 3	2 9	Y	2			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A		
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-27333	CANCELLED UNDERAGE	->	-1263				
09	26070	29379	-0-	3309 B	-24024	29379 3	N	-0-		-0-
10	25349	29392	-0-	4043 B	-19981	29392 3	N	-0-		-0-
11	26070	29091	-0-	3021 B	-16960	29091 3	N	-0-		-0-
12	26939	29724	-0-	2785 B	-14175	29724 3	N	-0-		-0-
01	26939	28557	-0-	1618 B	-12557	28557 3	N	-0-		-0-
02	25201	26453	-0-	1252 B	-11305	26453 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-11305				

TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656 3	Y	-0-	22 1	16
10	3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3741 3	4 9 Y	4	12 1	8
11	3360 N	3305	-0-	-55 B	-0-	3304 3	1 9 Y	1	6 1	3
12	3782 N	3483	-0-	-299 B	-0-	3479 3	4 9 Y	4	2 1	5
01	4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4208 3	2 9 Y	2	3 1	4
02	3190 N	-0-	-0-	-3190 B	-0-		Y	-0-		4
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364								
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364								
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	11370 #	4271	-0-	-7099	-0-	4269 3	2 9	N	2		53
10	6979 R	6979	-0-	-0-	-0-	6979 3		N	-0-		53
11	4320 #	2669	-0-	-1651	-0-	2669 3		N	-0-		53
12	6330 R	6330	-0-	-0-	-0-	6313 3	17 9	N	15		68
01	6975 #	3299	-0-	-3676	-0-	3299 3		N	-0-		68
02	6525 #	5003	-0-	-1522	-0-	5003 3		N	-0-		68

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
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5672 2	6 9	N	5		152
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765 2	6 9	N	5		157
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5989 2	15 9	N	14		171
12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-		171
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7272 2	76 9	N	69	174 1	66
*02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7450 2	30 9	N	27		93

XTO ENERGY INC.		945936										
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
10	DLQ G-10	1	-0-	-0-	1	1 3		Y	-0-		22	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	4 7	18	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		18	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		18	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		18	

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110
09	34862 X	34862	-0-	-0-	-0-	34855 3	7 9	Y	6		73
10	36766 X	35023	-0-	-1743	-0-	35017 3	6 9	Y	5	3 8	75
11	35580 X	33555	-0-	-2025	-0-	33554 3	1 9	Y	1		76
12	36022 X	35328	-0-	-694	-0-	35292 3	36 9	Y	33		109
01	36022 X	34990	-0-	-1032	-0-	34953 3	37 9	Y	34		143
02	33698 X	31371	-0-	-2327	-0-	31346 3	25 9	Y	23		166

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	Y	-0-	17	1	13
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3	Y	-0-	9	1	4
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3	Y	-0-	2	1	1
12	5177 X	4316	-0-	-0-	-861	4316	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	5177 X	3839	-0-	-1338	-0-	3839	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA) 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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	5850 X	5410	-0-	-440	-0-	5407	3	3	9	Y	3	103
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	104
11	4890 X	4439	-0-	-451	-0-	4437	3	2	9	Y	2	106
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6238	3	14	9	Y	13	119
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	9	Y	17	136
*02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6588	3	15	9	Y	14	150

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

09	30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	30847	3	19	9	N	17	129
10	31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	31668	3	45	9	N	41	170
11	30660 X	27459	-0-	-3201	-0-	27424	3	35	9	N	32	202
12	32662 X	32662	-0-	-0-	-0-	32563	3	99	9	N	90	292
01	31899 X	31275	-0-	-624	-0-	31176	3	99	9	N	90	191
02	29841 X	28987	-0-	-854	-0-	28911	3	76	9	N	69	64

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	1.13765 - 16740
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
09	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	1241	3		Y	-0-	53
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		Y	-0-	53
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1 9	Y	1	54
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1 9	Y	1	55
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		Y	-0-	55
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-	55

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	1.12400 - 15620
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
09	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-			N	-0-		112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112 1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECO IV, LLC		//CONT.//		557076	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		//CONT.//		8								
		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	1.12414 - 12624
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
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-	30
10	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	3		N	-0-	30
11	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	3720	3		N	-0-	30
12	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3		N	-0-	30
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	3		N	-0-	30
02	4205	X	4108	-0-	-97	-0-	4108	3		N	-0-	30

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		//CONT.//		3								
		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	1.11214 - 11414
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
09	15930	X	13967	-0-	-1963	-0-	13967	3		Y	-0-	67
10	16461	X	13565	-0-	-2896	-0-	13535	3	30 9	Y	27	94
11	15930	X	12161	-0-	-3769	-0-	12160	3	1 9	Y	1	79
12	14446	X	13298	-0-	-1148	-0-	13295	3	3 9	Y	3	82
01	14446	X	12303	-0-	-2143	-0-	12302	3	1 9	Y	1	83
*02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11356	3	2 9	Y	2	85

HODGE "B"		//CONT.//		118877	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	1.11182 - 11348
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
09	8700	X	8434	-0-	-266	-0-	8432	3	2 9	N	2	49
10	8990	X	8606	-0-	-384	-0-	8603	3	3 9	N	3	52
11	8700	X	8248	-0-	-452	-0-	8237	3	11 9	N	10	62
12	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8461	3	1 9	N	1	45
01	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8358	3	1 9	N	1	46
02	8149	X	7612	-0-	-537	-0-	7610	3	2 9	N	2	48

TREES "20"		//CONT.//		161593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	1.12180 - 12476
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
09	9030	X	5297	-0-	-3733	-0-	5203	3	94 9	Y	85	182
10	9331	X	5603	-0-	-3728	-0-	5568	3	35 9	Y	32	79
11	9030	X	4895	-0-	-4135	-0-	4882	3	13 9	Y	12	32
12	7967	X	5398	-0-	-2569	-0-	5375	3	23 9	Y	21	28
01	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6424	3	10 9	Y	9	20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		35

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19470 X	17716	-0-	-1754	-0-	17696 3	20 9	N	18			165
10	20119 X	19273	-0-	-846	-0-	19225 3	48 9	N	44			209
11	19470 X	16898	-0-	-2572	-0-	16850 3	48 9	N	44	188	1	65
12	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	18255 3	69 9	N	63			128
01	19282 X	17202	-0-	-2080	-0-	17147 3	55 9	N	50			178
02	18038 X	15828	-0-	-2210	-0-	15773 3	55 9	N	50	189	1	39

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876			
09	6330 X	3555	-0-	-2775	-0-	3536 3	19 9	Y	17	32	1	40
10	6541 X	5647	-0-	-894	-0-	5634 3	13 9	Y	12	30	1	22
11	6090 X	4696	-0-	-1394	-0-	4685 3	11 9	Y	10	17	1	15
12	6293 X	5939	-0-	-354	-0-	5925 3	14 9	Y	13	11	1	17
01	5642 X	5163	-0-	-479	-0-	5156 3	7 9	Y	6	10	1	13
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3892 3	17 9	Y	15			28

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970			
09	17310 X	13942	-0-	-3368	-0-	13888 3	54 9	N	49			215
10	16554 X	15204	-0-	-1350	-0-	15147 3	57 9	N	52			267
11	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15714 3	100 9	N	91	189	1	169
12	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	16830 3	95 9	N	86			255
01	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16687 3	88 9	N	80	186	1	149
02	15283 X	15157	-0-	-126	-0-	15066 3	91 9	N	83	189	1	43

WAHA (MONTROYA 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			
09	6480	4757	-0-	-1723	-0-	4709 3	48 9	N	44	144	1	21
10	6696	6162	-0-	-534	-0-	6156 3	6 9	N	5			26
11	6480	4682	-0-	-1798	-0-	4647 3	35 9	N	32			58
12	6014 #	4408	-0-	-1606	-0-	4369 3	39 9	N	35			93
01	7536	7116	-0-	-420	-0-	7077 3	39 9	N	35			128
02	5771 #	5440	-0-	-331	-0-	5410 3	30 9	N	27	139	1	16

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

FROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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													
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

09		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2		N	-0-			1
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2		N	-0-			1
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-			1
12		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-			1
01		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468 2		N	-0-			1
*02		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736 2		N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315													
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	2 1	444 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	299	-0-	-901	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	650	-0-	-497	-0-	650 2		N	-0-			-0-
02		290 N	146	-0-	-144	-0-	146 2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262													
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
10		5549 X	3871	-0-	-1678	-0-	3871 2		N	-0-			-0-
11		5370 X	3098	-0-	-2272	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
12		5549 X	5219	-0-	-330	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-			-0-
*02		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286													
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-			-0-
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-			-0-
11		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	4394	-0-	-39	-0-	4394 2		N	-0-			-0-
01		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3994	-0-	-153	-0-	3994 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													
09		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2		N	-0-			-0-
10		11005 X	4519	-0-	-6486	-0-	4519 2		N	-0-			-0-
11		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15288 2		N	-0-			-0-
12		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449 2		N	-0-			-0-
01		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	14187 2		N	-0-			-0-
02		10295 X	2181	-0-	-8114	-0-	2181 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014													
09		3000 N	3171	-0-	171	171	3171 2		N	-0-			41
10		3100 N	4052	-0-	952	1123	4052 2		N	-0-			41
11		3000 N	3500	-0-	500	1623	3500 2		N	-0-			41
12		2190 X	567	-0-	-1623	-0-	567 2		N	-0-			41
01		2170 X	2073	-0-	-97	-0-	2073 2		N	-0-			41
*02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			41

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RAPE 14				WELL #:	1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2920	-0-	-80	-0-	2920 2			N	-0-		-0-
10		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991 2			N	-0-		-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		-0-
12		26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	26631 2			N	-0-		-0-
01		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	22302 2			N	-0-		-0-
*02		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324 2			N	-0-		-0-

BECKEN 11				WELL #:	1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549
09		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	16
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2			N	-0-	16
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	16
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			N	-0-	16
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1974 2	18 9		N	16	-0-
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2208 2	18 9		N	16	16

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: REEVES			
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
09		3510 X	2901	-0-	-609	-0-	2901 3			Y	-0-	37
10		3627 X	3012	-0-	-615	-0-	3012 3			Y	-0-	37
11		3510 X	2850	-0-	-660	-0-	2849 3	1 9		Y	1	38
12		3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3011 3	4 9		Y	4	42
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	2997 3	4 9		Y	4	46
*02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3			Y	-0-	46

LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
09		6540 X	5383	-0-	-1157	-0-	5383 3			Y	-0-	105
10		6758 X	5491	-0-	-1267	-0-	5491 3			Y	-0-	105
11		6540 X	5388	-0-	-1152	-0-	5385 3	3 9		Y	3	108
12		5704 X	5535	-0-	-169	-0-	5534 3	1 9		Y	1	109
01		5580 X	5467	-0-	-113	-0-	5464 3	3 9		Y	3	112
*02		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5017 3	3 9		Y	3	115

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		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
09		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22475 2			N	-0-	-0-
10		32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725 2			N	-0-	-0-
11		28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	28555 2			N	-0-	-0-
12		33768 X	33768	-0-	-0-	-0-	33768 2			N	-0-	-0-
01		30566 X	29077	-0-	-1489	-0-	29077 2			N	-0-	-0-
02		28594 X	27866	-0-	-728	-0-	27866 2			N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY		CNTY: REEVES			
FROST, J.				WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2			N	-0-	-0-
10		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2			N	-0-	-0-
11		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2			N	-0-	-0-
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2			N	-0-	-0-
01		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2			N	-0-	-0-
*02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2			N	-0-	-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//	94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544										
RAPE			WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2		N	-0-		-0-	
10	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-		-0-	
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2		N	-0-		-0-	
12	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2		N	-0-		-0-	
01	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2		N	-0-		-0-	
*02	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2		N	-0-		-0-	

RAPE 13			WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		81	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		81	
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		81	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		81	
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		81	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	781	2	89 9	N	81		-0-	

BODKINS, J. D. #2			WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198		-0-	

WALKER (PENN DETRITAL)			94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
TATANKA OPERATING, LLC			836279										
WHITE & BAKER STATE			WELL #:	601	RRCID ->	267216	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7589 - 7608		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117 1	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51765 06/03/2019													

SBJ OIL & GAS, LLC			884395	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
WILSON 33			WELL #:	01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7496 - 7504		
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	88		130	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	26	122 1	34	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	35		69	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		78	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	86 1	59	

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		
09	4350	2694	-0-	-1656	-0-	18	1	2676 3	Y	-0-		-0-	
10	4433 #	2822	-0-	-1611	-0-	19	1	2803 3	Y	-0-		-0-	
11	3958	2714	-0-	-1244	-0-	17	1	2697 3	Y	-0-		-0-	
12	1519	466	-0-	-1053	-0-	466	3		Y	-0-		-0-	
01	1519	1127	-0-	-392	-0-	1127	3		Y	-0-		-0-	
02	1421	874	-0-	-547	-0-	874	3		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120 PERF. 4996 - 5112			
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME)		95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
MANZANITA OPERATING, LLC		525052										
UNIVERSITY 30		WELL #:	1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000 PERF.14584 - 14592			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 10-18		WELL #:	1 L	RRCID ->	055938	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	22470 PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 10-18		WELL #:	1 U	RRCID ->	055939	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	22470 PERF.17021 - 17192			
09	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-			N	-0-			-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #:	1	RRCID ->	283588	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	20828 PERF.11315 - 11696			
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	8 2	40 9	Y	36			122
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	135 2	145 9	Y	132	205 1		49
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3 2	80 9	Y	73	81 1		41
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	47	36 1		52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	47	40 1		59
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	59	48 1		70

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
UNIVERSITY 18-6		WELL #:	1	RRCID ->	182803	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	20752 PERF.14342 - 15165			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

WARD, SOUTH		RADIUS OPERATING, LLC		SLOAN		95138 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
				WELL #:		1	RRCID ->	097087	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2102 - 2172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SLOAN				WELL #:		2	RRCID ->	099733	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2072 - 2172	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		YORK, J. F.		95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
				WELL #:		P 1 U	RRCID ->	105993	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7660 - 7680	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-			-0-
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-			74	2		N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		BEATY, ESTHER		WELL #:		334922	1	RRCID ->	254811	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7700 - 7766
09	1470 #	535	-0-	-935	-0-	535	3				N	-0-			-0-
10	1519 #	237	-0-	-1282	-0-	237	3				N	-0-			-0-
11	990 #	266	-0-	-724	-0-	266	3				N	-0-			-0-
12	899 #	147	-0-	-752	-0-	147	3				N	-0-			-0-
01	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3				N	-0-			-0-
*02	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3				N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		ARCH OIL & GAS, LLC		CRUMP, W. E.		95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
				WELL #:		1 U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3				Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3				Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3				Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3				Y	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3				Y	-0-			-0-
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 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
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 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
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					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

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	2400 X	2200	-0-	-200	-0-	2200	2			N	-0-					125
10	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					125
11	2400 X	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					125
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					125
01	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					125
02	2262 N	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH RADIUS OPERATING, LLC SMITH		//CONT.//	95152 001 687835	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
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 #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.			95152 475 334922	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
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 #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862											
09	2970 #	2300	-0-	-670	-0-	2281 3	19 9	N	17	18 1	8
10	3069 #	2316	-0-	-753	-0-	2281 3	35 9	N	32	29 1	12
11	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2958 3	39 9	N	35	26 1	21
12	2976 #	2687	-0-	-289	-0-	2652 3	35 9	N	32	36 1	17
01	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	3051 3	45 9	N	41	47 1	11
02	2900 #	2585	-0-	-315	-0-	2552 3	33 9	N	30	24 1	17

WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE			95970 600 033149	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
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 #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.			148113			CNTY: WARD					
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 #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S.						CNTY: WARD					
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 #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.						CNTY: WARD					
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 #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019																

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	406 N	353	-0-	-53	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

09	840 N	812	-0-	-28	-0-	739	2	73	9	N	66	180	1			62
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	712	2	73	9	N	66					128
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	579	2	76	9	N	69					197
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	564	2	69	9	N	63	153	1			107
01	775 N	606	-0-	-169	-0-	529	2	77	9	N	70					177
02	638 N	505	-0-	-133	-0-	437	2	68	9	N	62	184	1			55

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-			-0-
12	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1868 2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1444	-0-	-354	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

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
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 2		N	-0-			-0-
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-			-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2		N	-0-			-0-
01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
*02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
M	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
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2120 2	24 9	N	22		227
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2207 2	35 9	N	32	177 1	82
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1988 2	47 9	N	43		125
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2243 2	36 9	N	33		158
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2231 2	48 9	N	44	167 1	35
02		1972 N	1941	-0-	-31	-0-	1899 2	42 9	N	38		73

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	645	-0-	-874	-0-	645 2		N	-0-		-0-
02		1421 N	1241	-0-	-180	-0-	1241 2		N	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
09		5100 X	5027	-0-	-73	-0-	4955 2	72 9	Y	65	58 1	10
10		5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4885 2	70 9	Y	64	67 1	7
11		5100 X	4409	-0-	-691	-0-	4342 2	67 9	Y	61	67 1	1
12		5270 X	4542	-0-	-728	-0-	4467 2	75 9	Y	68	62 1	7
01		5270 X	4368	-0-	-902	-0-	4368 2		Y	-0-	6 1	1
02		4872 X	3879	-0-	-993	-0-	3873 2	6 9	Y	5	5 1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259			
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
10		2728 N	2709	-0-	-19	-0-	2709 2		N	-0-		-0-
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
12		2728 N	2571	-0-	-157	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
01		2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
02		2465 N	2378	-0-	-87	-0-	2378 2		N	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
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
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2		Y	-0-		-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252 2		Y	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		Y	-0-		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 2		Y	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392 2		Y	-0-		-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-		23 1	123 3	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		24 1	89 3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		23 1	126 3	N	-0-		-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-		9 2		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	145 N	40	-0-	-105	-0-		40 2		N	-0-		-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		13 1	82 3	Y	-0-		27
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		13 1	47 3	Y	-0-		27
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		13 1	79 3	Y	-0-		27
12	93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2		Y	-0-		27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		27
02	87 N	58	-0-	-29	-0-		28 2	30 9	Y	27		-0-

WHEELER (DEVONIAN)		96756 200		ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 - 8313
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)					96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
JILPETCO, INC.					432469										
WWJD				WELL #:	1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	2045 - 2050			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC					884395										
WILSON 46				WELL #:	1	RRCID -> 284879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10397 - 13012			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE)					96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
MECO IV, LLC					557076										
DALTEX STATE 55				WELL #:	701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11867 - 12785			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RECOVERY OPERATING LP					696542										
DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID -> 244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8478 - 8490			
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2				WELL #:	1	RRCID -> 250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8492 - 8632			
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)			97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708									
MASTERTSON, M. I.			WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182 - 4282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	14	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	62

MASTERTSON, M. I. B			WELL #:		RRCID -> 277119		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4164 - 4217	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/22/2016									

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)			97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC			813985									
CONGER, F. 7			WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-	-0-

WILSON RANCH 20			WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844 - 1867	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	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	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	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					
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ELAND ENERGY, INC.		246565													
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344													
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		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
09	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3334	3	22	9	N	20				102
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3388	3	45	9	N	41				143
11	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3323	3	44	9	N	40				183
12	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3466	3	58	9	N	53				236
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3635	3	46	9	N	42	182	1		96
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3260	3	99	9	N	90				186

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090					
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		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
09	3000 N	2901	-0-	-99	-0-	115	30	1	2795	2	Y	69	184	1	238
10	2418 N	267	-0-	-2151	-0-		76	9			Y	-0-			238
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-		267	2			Y	1	189	1	50
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-			50
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-			50
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-						Y	-0-			50

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		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
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				15
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	8340 X	4784	-0-	-3556	-0-	30 1	4630 2		Y	113	183 1		208
						124 9							
10	8618 X	5558	-0-	-3060	-0-	5364 2	194 9		Y	176	170 1		214
11	8340 X	5945	-0-	-2395	-0-	28 1	5777 2		Y	127	172 1		169
						140 9							
12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	31 1	4504 2		Y	127	172 1		124
						140 9							
01	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	31 1	3459 2		Y	-0-			124
02	5742 X	3920	-0-	-1822	-0-	29 1	3891 2		Y	-0-			124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF.12216	- 12366							
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
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950							
09		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-				17
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				17
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	86	2	196	9	N	178	151	1	3	41
12		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	64	2	11	9	N	10				51
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-				51
02		116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2			N	-0-				51

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389							
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
10		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-				-0-

OXY USA WTP LP				630555												
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 23EH	RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675	- 23482							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784	- 23460							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERISCOPE OPERATING LLC				653787												
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #: 1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1		-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PERISCOPE OPERATING LLC		//CONT.//		653787									
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: REEVES				
LA ESCALERA				WELL #:	3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887
09	1830 N	1141	-0-	-689	B	-0-	1116 2	25 9	Y	23		469	
10	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	1070 2	1460 3	Y	-0-		469	
11	1500 N	1324	-0-	-176	B	-0-	1283 2	41 9	Y	37		506	
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			Y	15		521	
01	1891 N	1630	-0-	-261	B	-0-	1602 2	28 9	Y	25	187 1	359	
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1456 2	61 9	Y	55	194 1	220	

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ANTHONY, H. F.				WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890
09	T. A.	116	-0-	116		116	116 2		Y	-0-		-0-	
10	143 R	27	-0-	-116		-0-	27 2		Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-		-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-		-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116		-0-			Y	-0-		-0-	

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
09	357 R	357	-0-	-0-		-0-	357 2		Y	-0-		-0-	
10	145 R	145	-0-	-0-		-0-	145 2		Y	-0-		-0-	
11	74 R	74	-0-	-0-		-0-	74 2		Y	-0-		-0-	
12	372 #	75	-0-	-297		-0-	75 2		Y	-0-		-0-	
01	468 R	468	-0-	-0-		-0-	468 2		Y	-0-		-0-	
*02	616 R	616	-0-	-0-		-0-	616 2		Y	-0-		-0-	

EVANS, N. T.				WELL #:	5	RRCID ->	066647	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
09	T. A.	133	-0-	133		262	133 2		Y	-0-		-0-	
10	269 R	7	-0-	-262		-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
12	124 #	2	-0-	-122		-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
01	124 #	1	-0-	-123		-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
02	116 #	3	-0-	-113		-0-	3 2		Y	-0-		-0-	

ANTHONY, H. F.				WELL #:	5	RRCID ->	067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A
09	T. A.	16	-0-	16		16	16 2		Y	-0-		-0-	
10	17 R	1	-0-	-16		-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-		-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31		-0-			Y	-0-		-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29		-0-			Y	-0-		-0-	

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

09	1350 #	1345	-0-	-5	-0-	1168	2	177	9	Y	161	82	1			111
10	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1561	2	314	9	Y	285	341	1			55
11	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1310	2	249	9	Y	226	168	1			113
12	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1591	2	268	9	Y	244	257	1			100
01	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1562	2	262	9	Y	238	258	1			80
*02	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1365	2	276	9	Y	251	254	1			77

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

09	2070 #	445	-0-	-1625	-0-	375	2	70	9	Y	64	33	1			92
10	2139 #	1404	-0-	-735	-0-	1279	2	125	9	Y	114	136	1			70
11	2070 #	1182	-0-	-888	-0-	1083	2	99	9	Y	90	67	1			93
12	1550 #	1181	-0-	-369	-0-	1073	2	108	9	Y	98	103	1			88
01	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2086	2	105	9	Y	95	103	1			80
*02	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	1980	2	110	9	Y	100	102	1			78

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
SAMS		WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 - 6417
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416								
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 - 4940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PITTS ENERGY CO.				666430								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		886 2	30 9	N	27	112
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-		1173 2	30 9	N	27	139
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-		1175 2	32 9	N	29	168
12	961 N	387	-0-	-574	-0-	-0-		380 2	7 9	N	6	174
01	1209 N	396	-0-	-813	-0-	-0-		375 2	21 9	N	19	193
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-	-0-				N	20 171 1	42

ZEEK, L. W., ET AL				1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4930 - 4950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		122 2	19 9	Y	17 17 1	84
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		172 2	19 9	Y	17 17 1	84
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		169 2	20 9	Y	18 18 1	84
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		191 2	20 9	Y	18 18 1	84
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		228 2	39 9	Y	35 35 1	84
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		251 2	19 9	Y	17 17 1	84

BARCLAY-DEAN				3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	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	EOM BALANCE
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		975 2		N	-0-	117
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		1499 2		N	-0-	117
11	1380 N	527	-0-	-853	-0-	-0-		527 2		N	-0-	117
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-	117
01	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	-0-		1124 2		N	-0-	117
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1291 2		N	-0-	117

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016																

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					118
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					122
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	2	12	9	Y	11	50	1			83
12	527 N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	Y	10					93
01	527 N	7	-0-	-0-	-520	5	2	2	9	Y	2					95
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	1					96

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	Y	10					90
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10					100
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	465	2	29	9	Y	26	118	1			8
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	Y	24					32
01	341 N	22	-0-	-0-	-319	15	2	7	9	Y	6					38
02	464 N	197	-0-	-0-	-267	195	2	2	9	Y	2					40

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEKER "45"		WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708								
09	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2		N	-0-					-0-
10	2308	N	2217	-0-	-91	-0-	2217	2		N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-					-0-
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-					-0-
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	-0-				N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A						
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	2	N	-0-				-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	6	1	1560	2	N	-0-				-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	N	-0-				-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-				-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	2	N	-0-				-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	2	N	-0-				-0-

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790								
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-				-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		WELL #:	1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 - 13620
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:	4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484 - 12682
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	63	9	84
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	99
11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6407	3	121	9	209
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5818	3	73	9	85
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	3	1	4832	3	38
						122	9			
02	5220 X	4644	-0-	-576	-0-	4644	3			38

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORD, R. W., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472
09	3990 X	1838	-0-	-2152	-0-	1838	3			77
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					77
11	3270 X	192	-0-	-3078	-0-	192	3			77
12	1581 X	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			77
*01	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			77
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-				NO RPT	77

WAHLENMAIER-STATE		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		WELL #:	2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			69
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			69
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			69
01	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	2			69
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL				WELL #:	3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470
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
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
11	3450 X	1520	-0-	-1930	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
*02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610			CAPACITY		CNTY: REEVES			
LYDA, G. "4"				WELL #:	1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	522	-0-	-1307	-0-	522 2		N	-0-			-0-
*02	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012			CAPACITY		CNTY: REEVES			
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	670 2	31 9	N	28			28
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			28
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			28
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		N	-0-			28
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379 2		N	-0-			28
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			28

 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
09		12000 X	3604	-0-	-8396	-0-	3604	2			N	-0-				203
10		12400 X	3011	-0-	-9389	-0-	3005	2	6	9	N	5	178	1		30
11		12000 X	5059	-0-	-6941	-0-	5059	2			N	-0-				30
12		11749 X	3510	-0-	-8239	-0-	3510	2			N	-0-				30
01		4929 X	2578	-0-	-2351	-0-	2578	2			N	-0-				30
*02		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4933	2	17	9	N	15				45

 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

09		1440 N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-				-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
12		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-				-0-
01		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
*02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				59
10		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-				59
11		630 N	455	-0-	-175	-0-	448	2	7	9	N	6	6	8		59
12		682 N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-				59
01		651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-				59
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				59

 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09		32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32213	2	246	9	N	224	181	1		68
10		32860 X	29475	-0-	-3385	-0-	29398	2	77	9	N	70				138
11		33900 X	28065	-0-	-5835	-0-	28063	2	2	9	N	2				140
12		35030 X	27477	-0-	-7553	-0-	27477	2			N	-0-				140
01		35030 X	26727	-0-	-8303	-0-	26727	2			N	-0-				140
02		31378 X	28601	-0-	-2777	-0-	28601	2			N	-0-				140

 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

09		27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	27101	2			Y	-0-				-0-
10		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-				-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				-0-
12		27993 X	677	-0-	-27316	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
01		27993 X	24380	-0-	-3613	-0-	24380	2			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
01		1085 N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-				-0-
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602							
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500	
09	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	-0-	14214	2	N	-0-	94
10	15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	-0-	15489	2	N	-0-	94
11	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	-0-	11127	2	N	-0-	94
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	-0-	9196	2	N	-0-	94
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	-0-	8929	2	N	-0-	94
02	7366 X	NO RPT	-0-	-7366	-0-	-0-			N	NO RPT	94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	122
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-	122
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	122
12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	122
01	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	-0-	1814	2	N	-0-	122
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-	-0-			N	NO RPT	122

MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER		WELL #:		1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.		WELL #:		3		RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A	
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	-0-	74
10	7719 X	5558	-0-	-2161	-0-	-0-	5558	2	N	-0-	74
11	7470 X	5290	-0-	-2180	-0-	-0-	5290	2	N	-0-	74
12	7719 X	4711	-0-	-3008	-0-	-0-	4711	2	N	-0-	74
01	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	-0-	16180	2	N	-0-	74
*02	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	-0-	30033	2	N	-0-	74

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 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

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
09		3000 N	3056	-0-	56	66	3 1	3053 2	N	-0-			-0-
10		3013 N	2947	-0-	-66	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
*02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 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

09		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
10		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
11		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
12		2201 N	721	-0-	-1480	-0-	721 2		N	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

09		18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	18371 2		N	-0-			-0-
10		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15925 2		N	-0-			-0-
11		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	22754 2		N	-0-			-0-
12		22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	22193 2		N	-0-			-0-
01		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	20028 2		N	-0-			-0-
02		2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-			N	NO RPT			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

09		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	886 1	7546 2	N	-0-			-0-
10		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	873 1	7595 2	N	-0-			-0-
11		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	853 1	7429 2	N	-0-			-0-
12		8711 X	8123	-0-	-588	-0-	837 1	7286 2	N	-0-			-0-
01		8711 X	7962	-0-	-749	-0-	852 1	7110 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	NO RPT	-0-	-8149	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
*02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3		Y	-0-			31	
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3		Y	-0-	22	1	9	
*11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3		Y	-0-	9	1	-0-	
*12	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	4	1	9227	3	Y	7		7	
						8	9							
01	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	4	1	9098	3	Y	6	5	1	8
						7	9							
*02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3		Y	-0-			8	

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3		Y	-0-			27
10	4526 X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3		Y	-0-			27
11	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3		Y	-0-			27
12	5239 X	2541	-0-	-2698	-0-	1	1	2540	3	Y	-0-		27
01	5239 X	2618	-0-	-2621	-0-	1	1	2617	3	Y	-0-		27
02	4901 X	1717	-0-	-3184	-0-	1717	3		Y	-0-			27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	375	3	139	9	Y	126		218	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	325	3	132	9	Y	120	155	1	183
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	262	3	56	9	Y	51	182	1	52
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	Y	192			244
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-	176	1	68
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	129	3	165	9	Y	150			218

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416					
CLEVELAND, R.				WELL #: 1	RRCID -> 141601	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 13035	PERF. 12654	- 12680
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
09		2717 N	2717	-0-	-0-	2717 2			104
10		2909 N	2909	-0-	-0-	2909 2			104
11		3000 N	3188	-0-	188	3188 2			104
12		2668 N	2480	-0-	-188	2480 1			104
01		2750 N	2750	-0-	-0-	2750 1			104
*02		2593 X	2593	-0-	-0-	2593 1			104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY				423656					
TUCKER, N. M.				WELL #: 6	RRCID -> 051359	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH 4255	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TUCKER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3223	- 4114
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
MEISTER 22				WELL #: 2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	- 4064
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	171 3	N	-0-	23
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316					
YATES FIELD UNIT				WELL #: 49D82	RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212	- 1222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140	- 1152
09	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-		N	-0-	-0-
10	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-		N	-0-	-0-
11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-		N	-0-	-0-
12	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-		N	-0-	-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131	
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
09	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-				N	-0-		-0-
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-		-0-
11	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-				N	-0-		-0-
12	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-		-0-
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-				N	-0-		-0-
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-				N	-0-		-0-
11	21540 X	-0-	-0-	-21540	-0-				N	-0-		-0-
12	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-				N	-0-		-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
09	28710 X	-0-	-0-	-28710	-0-				N	-0-		-0-
10	29667 X	-0-	-0-	-29667	-0-				N	-0-		-0-
11	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-				N	-0-		-0-
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-				N	-0-		-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
*05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501	3	N	-0-		107	
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3	N	-0-		107	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107	

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	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3	N	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-		327	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3	N	-0-		-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-		257	3	N	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 - 3790
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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		
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
09	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15378 2	12 9	N	11	350
10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13964 2	10 9	N	9	359
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13964 2	21 9	N	19	378
12	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10914 2	35 9	N	32	410
01	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13058 2	35 9	N	32	442
*02	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8134 2	35 9	N	32	474

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		
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
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-	173
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-	173
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-	173
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-	173
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-	173
02	4553 X	1476	-0-	-3077	-0-	1476 2		N	-0-	173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SPECIAL ENERGY CORPORATION		808775								
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	132
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SPECIAL ENERGY CORPORATION		808775								
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A 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
09	510 N	25	-0-	-485	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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

09	DLQ	G-10	306	-0-	306	491	306	3			Y	-0-	98	1			49
10		833 N	342	-0-	-491	-0-	342	3			Y	-0-					49
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	8	1			41
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	DLQ	G-10	88	-0-	88	141	88	3			Y	-0-					-0-
10		239 N	98	-0-	-141	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
NORAMCO PRODUCTION, LLC		//CONT.//		612624									
CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	7700 - 7810	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STALEY OPERATING CO.				811415									
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457		
09	1570	N		1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	N	6	193
10	1611	N		1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11	204
11	1606	N		1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	N	6	210
12	1510	N		1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8	218
01	1495	N		1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8	226
*02	1490	N		1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	234

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

(GWN415)

04/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS