

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623		
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
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC		616947								
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIRNIE (CONGL.)		08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
COGDEL		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 US. FUELS, INC. 879264  
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.) 11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 MARTIN, CORINNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609  
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

01	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1625 2	139 9	N	126	183 1	142
02	2044 N	1187	-0-	-857	-0-	993 2	194 9	N	176	175 1	143
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2372 2	42 9	N	38	4 8	177
04	1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307 2		N	-0-		177
05	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2		N	-0-		177
06	2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	1088 2		N	-0-		177

MAJORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138350 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12257 - 12281

01	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	69 1	1284 2	N	-0-		74
02	2464 X	2411	-0-	-53	-0-	55 1	2253 2	N	94	2 8	166
03	2728 X	1999	-0-	-729	-0-	103 9	85 1	N	32		198
04	2640 X	1700	-0-	-940	-0-	35 9	85 1	N	-0-		198
05	2666 X	1278	-0-	-1388	-0-	85 1	1193 2	N	-0-		198
06	2580 X	1794	-0-	-786	-0-	65 1	1729 2	N	-0-		198

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824	
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
01	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	17	1	11203	2	N	171		286
						188	9						
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	17	1	10473	2	N	152	366 1	72
						167	9						
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	20	1	10467	2	N	126		198
						139	9						
04	2280 X	12520	-0-	10240	-0-	20	1	12497	2	N	3	130 1	71
						3	9						
05	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	20	1	12340	2	N	217	196 1	92
						239	9						
*06	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	19	1	12235	2	N	183	183 1	92
						201	9						

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	N	234	372 1	69
						257	9						
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	8	1	638	2	N	351	373 1	3 8 44
						386	9						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1277	2	N	225	194 1	75
						248	9						
04	1200 N	1428	-0-	228	-0-	13	1	1038	2	N	343	182 1	1 8 235
						377	9						
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	N	181	371 1	45
						199	9						
06	1500 N	913	-0-	-587	-0-	12	1	901	2	N	-0-		45

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	25	1	394	2	N	167	202 1	70
						184	9						
02	1008 N	622	-0-	-386	-0-	36	1	586	2	N	-0-		70
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	143	182 1	1 8 30
						157	9						
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	28	1	382	2	N	-0-		30
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	225	183 1	72
						248	9						
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	57	1	607	2	N	-0-		72

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	-0-		9
02	924 N	634	-0-	-290	-0-	4	1	630	2	N	-0-		9
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-		9
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	5	1	737	2	N	-0-		9
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	7	1	819	2	N	23	2 8	30
						25	9						
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	7	1	496	2	N	-0-		30

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
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
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	26 1	2356 2	N		27	2 8		179
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	30 9	2089 2	N		-0-			179
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	26 1	1698 2	N		48	154 1	1 8	72
04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	53 9	2837 2	N		-0-	29 1		43
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	32 1	2063 2	N		-0-			43
*06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	35 1	1865 2	N		32			75
						35 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
01	3007 X	734	-0-	-2273	-0-	4 1	730 2	N		-0-			51
02	1288 X	1016	-0-	-272	-0-	10 1	1006 2	N		-0-			51
03	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	15 1	1123 2	N		-0-			51
04	1110 X	2538	-0-	1428	-0-	21 1	2508 2	N		8			59
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	9 9	1498 2	N		-0-			59
*06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	N		-0-			59
						16 1							

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
01	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	12 1	158 2	N		-0-			179
02	2072 X	1946	-0-	-126	-0-	26 1	1916 2	N		4	4 8		179
03	1612 X	1399	-0-	-213	-0-	4 9	1356 2	N		-0-			179
04	1170 X	685	-0-	-485	-0-	43 1	657 2	N		-0-			179
05	2170 X	1189	-0-	-981	-0-	28 1	1150 2	N		-0-			179
*06	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	39 1	2714 2	N		42	180 1	4 8	37
						37 1							
						46 9							

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N		-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 2	N		-0-			37
04	1 N	7940	-0-	7939	-0-	16 1	7714 2	N		191	8 8		220
05	3100 N	4388	-0-	1288	1288	210 9	4302 2	N		60	192 1	4 8	84
*06	3000 N	3684	-0-	684	1972	20 1	3512 2	N		141	12 8		213
						66 9							
						17 1							
						155 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	82 1	9869 2	N		136	183 1		187
02	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	150 9	8594 2	N		170	183 1	4 8	170
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	79 1	8948 2	N		80			250
04	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	187 9	8263 2	N		118	183 1		185
05	9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	85 1	8467 2	N		65			250
06	9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	88 9	7923 2	N		55	1 8		304
						85 1							
						72 9							
						85 1							
						61 9							



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
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	
01	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	80 1	230 9	4217 2	N	209	189 1		84
02	4200 X	3841	-0-	-359	-0-	80 1	90 9	3671 2	N	82			166
03	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	80 1	105 9	4224 2	N	95	175 1		86
04	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80 1	74 9	4104 2	N	67			153
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	80 1	125 9	3916 2	N	114	170 1		97
06	4380 X	4336	-0-	-44	-0-	80 1	238 9	4018 2	N	216	196 1		117
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
01	8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	75 1	37 9	7039 2	N	34	182 1		49
02	8176 X	6472	-0-	-1704	-0-	71 1	53 9	6348 2	N	48			97
03	9052 X	5272	-0-	-3780	-0-	65 1	147 9	5060 2	N	134	182 1		49
04	8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	80 1	72 9	7337 2	N	65	7 8		107
05	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80 1	98 9	9775 2	N	89			196
*06	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	80 1	45 9	11536 2	N	41	25 8		212
-----													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	75 1	96 9	6883 2	N	-0-			54
02	8092 X	3655	-0-	-4437	-0-	77 1	25 9	3578 2	N	-0-			54
03	8959 X	5031	-0-	-3928	-0-	90 1	96 9	4845 2	N	87			141
04	8670 X	6283	-0-	-2387	-0-	90 1	25 9	6168 2	N	23			164
05	6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90 1	30 9	5967 2	N	27			191
06	6720 X	5906	-0-	-814	-0-	90 1	35 9	5781 2	N	32	182 1	2 8	39
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
01	3255 X	1196	-0-	-2059	-0-	1185 2		11 9	N	10			77
02	2940 X	1413	-0-	-1527	-0-	1405 2		8 9	N	7			84
03	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	1657 2		3 9	N	3	1 8		86
04	1920 X	1148	-0-	-772	-0-	1147 2		1 9	N	1			87
05	1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263 2		139 9	N	126	186 1		27
*06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			N	-0-			27





-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255  
 -----

M O	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	
01	14756 X	6514	-0-	-8242	-0-	78	1	6405	2	N	28	192	1	221
						31	9							
02	13328 X	6474	-0-	-6854	-0-	90	1	6365	2	N	17			238
						19	9							
03	14756 X	8643	-0-	-6113	-0-	75	1	8537	2	N	28	189	1	77
						31	9							
04	12810 X	14568	-0-	1758	-0-	90	1	14259	2	N	199	190	1	86
						219	9							
05	13237 X	12461	-0-	-776	-0-	81	1	12281	2	N	90			176
						99	9							
*06	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	90	1	11356	2	N	52			228
						57	9							

-----  
 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217  
 -----

01	19716 X	15466	-0-	-4250	-0-	15232	2	234	9	N	213	386	1	3	8	139
02	17192 X	14045	-0-	-3147	-0-	13744	2	301	9	N	274	187	1			226
03	18910 X	16313	-0-	-2597	-0-	16087	2	226	9	N	205	191	1			240
04	17460 X	14544	-0-	-2916	-0-	14351	2	193	9	N	175	192	1			223
05	16895 X	13023	-0-	-3872	-0-	12828	2	195	9	N	177	179	1			221
06	15780 X	14307	-0-	-1473	-0-	14077	2	230	9	N	209	356	1	4	8	70

-----  
 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033  
 -----

01	16337 X	10546	-0-	-5791	-0-	10452	2	94	9	N	85					232
02	14112 X	8742	-0-	-5370	-0-	8738	2	4	9	N	4					236
03	15438 X	9257	-0-	-6181	-0-	9254	2	3	9	N	3	3	8			236
04	14940 X	8854	-0-	-6086	-0-	8854	2			N	-0-					236
05	14446 X	9806	-0-	-4640	-0-	9644	2	162	9	N	147	184	1			199
06	10200 X	8688	-0-	-1512	-0-	8578	2	110	9	N	100					299

-----  
 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379  
 -----

01	34658 X	26635	-0-	-8023	-0-	81	1	26355	2	N	181	192	1	2	8	180
						199	9									
02	31304 X	23309	-0-	-7995	-0-	77	1	23087	2	N	132					312
						145	9									
03	34658 X	28635	-0-	-6023	-0-	90	1	28288	2	N	234	379	1	1	8	166
						257	9									
04	29250 X	30144	-0-	894	-0-	90	1	29860	2	N	176					342
						194	9									
05	32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	90	1	32315	2	N	277	396	1			223
						305	9									
*06	32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	90	1	32338	2	N	243	183	1	5	8	278
						267	9									

-----  
 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648  
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A  
 -----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648  
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

01	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					75
02	224 #	16	-0-	-208	-0-	16	2			N	-0-					75
03	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					75
04	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					75
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

01	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					75
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					75
03	496 #	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					75
04	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					75
05	DLQ G-10	370	-0-	370	779	370	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10	281	-0-	281	1060	281	2			Y	-0-					75

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					94
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					94
03	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					94
04	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					94
05	DLQ G-10	531	-0-	531	852	531	2			Y	-0-					94
06	DLQ G-10	498	-0-	498	1350	498	2			Y	-0-					94

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					141
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					141
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					141
04	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					141
05	DLQ G-10	500	-0-	500	842	500	2			Y	-0-					141
06	DLQ G-10	467	-0-	467	1309	467	2			Y	-0-					141

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909  
 CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	391	-0-	-43	-0-		391	2				Y	-0-					95
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-							Y	-0-					95
03	434 #	121	-0-	-313	-0-		121	2				Y	-0-					95
04	DLQ G-10	400	-0-	400	400		400	2				Y	-0-					95
05	DLQ G-10	361	-0-	361	761		361	2				Y	-0-					95
06	DLQ G-10	274	-0-	274	1035		274	2				Y	-0-					95

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2				N	-0-					89
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2				N	-0-					89
03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2				N	-0-					89
04	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2				N	-0-					89
05	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2				N	-0-					89
*06	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2				N	-0-					89

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 SSC, INC. 810842  
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

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

RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416	
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
01		558 N	73	-0-	-485	-0-	73 2	N	-0-		48
02		504 N	275	-0-	-229	-0-	275 2	N	-0-		48
03		496 N	381	-0-	-115	-0-	381 2	N	-0-		48
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		48
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		48
*06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582	
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	566 1	827 3	N	-0-	30
02		1120 N	786	-0-	-334	-0-	786 3		N	-0-	30
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-	30
*04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013									
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096	
01		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1330 2	1 9	N	1	62
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	1	63
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1404 2	153 9	N	139	34
04		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237 2	1 9	N	1	35
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1	36
06		1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1309 2	1 9	N	1	37

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370									
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
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-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
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-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370															
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164															
JAMESON, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719															
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525									
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-					-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-	
05	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-	
*06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-	
-----																	
RILEY		WELL #: 2 G		RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510									
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-					-0-	
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2		N	-0-					-0-	
05	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-					-0-	
*06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-	
-----																	
BELLINGER		WELL #: 1		RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582									
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-	
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2		N	-0-					-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2		N	-0-					-0-	
05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2		N	-0-					-0-	
*06	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2		N	-0-					-0-	

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719														
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
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
01		2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 2			N	-0-					-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-					-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-					-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-					-0-
05		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2			N	-0-					-0-
06		2400 N	11	-0-	-2389	-0-	11 2			N	-0-					-0-
-----																
RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					-0-
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2			N	-0-					-0-
-----																
HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696														
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514								
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25 1	1223 2		N	-0-					-0-
02		1736 N	1196	-0-	-540	-0-	25 1	1171 2		N	-0-					-0-
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	25 1	1477 2		N	-0-					-0-
04		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	25 1	1106 2		N	-0-					-0-
05		1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25 1	1123 2		N	-0-					-0-
06		1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25 1	194 2		N	-0-					-0-
-----																
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
01		2852 X	2178	-0-	-674	-0-	25 1	2153 2		N	-0-					-0-
02		2576 X	2042	-0-	-534	-0-	25 1	2017 2		N	-0-					-0-
03		2852 X	2151	-0-	-701	-0-	25 1	2126 2		N	-0-					-0-
04		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25 1	1993 2		N	-0-					-0-
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25 1	2441 2		N	-0-					-0-
*06		3000 N	3502	-0-	502	-0-	25 1	3477 2		N	-0-					-0-
-----																
HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028								
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					13



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2905	- 3026			
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		125
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29		168
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	173 1	56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
-----											
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2966	- 3071			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255													
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073							
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
-----															
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
-----															
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 SHUSA "15" WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069

M	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SHUSA "14" WELL #: 5Y RRCID -> 224888 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 FLANAGAN "9" WELL #: 1Y RRCID -> 249031 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLANAGAN "9" WELL #: 2Y RRCID -> 249034 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FLANAGAN "10" WELL #: 3Y RRCID -> 249036 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017

FLANAGAN "10" WELL #: 2Y RRCID -> 249037 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLANAGAN "10" WELL #: 6Y RRCID -> 249039 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS INC.		798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122		
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	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-

  

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	15		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		72
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		78

  

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

  

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

JONES, JOHN S.				2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
WELL #:		2		RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 3699	- 3960			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - P/A 05/23/18											

  

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3440	- 3593		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
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
-----												
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
*06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
-----												
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05		465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2		N	-0-		-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
06		480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	576	-0-	-444	-0-	576 2		N	-0-		-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436															
M	O	ALLOW 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
-----															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505															
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02		168 N	17	-0-	-151	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-			-0-
-----															
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510															
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476															
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
CASE OIL 139105															
RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CASE OIL		//CONT.//		139105								
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 - 6384
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
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 - 6419
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

SSC, INC.		810842		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 - 6415
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163

JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING		
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5335 - 5340
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301	
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	101	1	279	2	N	1	26
								1					
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	79	1	303	3	N	-0-	26
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	27
04	360	N	399	-0-	39	-0-	74	1	321	2	N	4	6
								4					
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	2	8
								2					
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3	11
								3					



JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON "A-6"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
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
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	189	1	523	3	N	1	32
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	187	1	720	3	N	1	33
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	34
04	690 N	1049	-0-	359	-0-	195	1	848	2	N	5	8
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	N	3	11
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	168	1	805	3	N	3	14
-----												
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460			
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	N	-0-	6
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	6	1	22	3	N	-0-	6
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	6
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	33	2	N	1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-	1
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	N	1	2
-----												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394			
01	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	3			N	-0-	150
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	150
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	150
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	150
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
-----												
MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423			
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	3	N	-0-	62
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-	62
03	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-	62
04	480 N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-	62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON B			47709 333 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
			WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON A			WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930		
01	1271	N	498	-0-	-773	-0-	132	1	365	3	N	1		41
							1	9						
02	1428	N	585	-0-	-843	-0-	120	1	464	3	N	1		42
							1	9						
03	961	N	42	-0-	-919	-0-	40	2	2	9	N	2		44
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	6	39 1	11
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	3		14
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	18	3	N	4		18
							4	9						
MASTERTSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118									
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5918 - 5928	
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
01	3100 N	983	-0-	-2117	7388	261 1	720 3	N	2		53
02	2800 N	1128	-0-	-1672	5716	232 1	895 3	N	1		54
03	6937 X	1221	-0-	-5716	-0-	1219 2	2 9	N	2		56
04	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	233 1	1012 2	N	9	51 1	14
05	2604 X	1441	-0-	-1163	-0-	328 1	1109 3	N	4		18
*06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	236 1	1127 3	N	5		23

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900	
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	459 1	1266 3	N	1		35
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	398 1	1536 3	N	1		36
03	2480 N	1767	-0-	-713	-0-	1765 2	2 9	N	2		38
04	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	311 1	1354 2	N	6	34 1	10
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	426 1	1441 3	N	3		13
06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	272 1	1302 3	N	4		17

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		PERF. N/A	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	N	-0-		5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5818 - 5833	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 3	N	-0-		51
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		51
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		51
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-		51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5844 - 5852	
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	53 1	61 3	N	-0-		12
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11 3		N	-0-		12
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-		12
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 3		N	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

-----														
JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976														
BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	3	N	-0-			19
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
-----														
JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
CORDA CORPORATION 177997														
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094														
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-			126
02	1652 N	828	-0-	-824	-0-	828	3			N	-0-			126
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			126
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			126
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			126
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-			126
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 260668 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912														
01	1984 X	878	-0-	-1106	-0-	878	3			N	-0-			93
02	1148 X	390	-0-	-758	-0-	390	3			N	-0-			93
03	1271 X	776	-0-	-495	-0-	776	3			N	-0-			93
04	1230 X	718	-0-	-512	-0-	718	3			N	-0-			93
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			93
06	750 N	240	-0-	-510	-0-	240	3			N	-0-			93
-----														
WILD HORSE ENERGY 923282														
MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972														
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			8
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			8
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			8
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			8
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-			8
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			8
-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631														
BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382											
SLAUGHTER				WELL #: 802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731			
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
-----															
01		62 #	10	-0-	-52	-0-		10 1			N	-0-			-0-
02		56 #	10	-0-	-46	-0-		10 1			N	-0-			-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-		10 1			N	-0-			-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-		10 1			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			-0-
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			-0-
-----															
FRENCH, JACK				WELL #: 1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758			
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 1			N	-0-			132
-----															
C & S OPERATING WRIGHT ESTATE				WELL #: 8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
-----															
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #: 1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DELOACHE				WELL #: 1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
-----															
D C OIL COMPANY, INC. MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948			
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-			-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3			Y	-0-			-0-
03		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	20	-0-	20	20		20 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	51		31 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	82		31 4			Y	-0-			-0-

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971			
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
-----															
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964			
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-			-0-
-----															
MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964			
01		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			65
02		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			65
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			65
04		240 #	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-			65
05		341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-			65
06		330 #	116	-0-	-214	-0-	116	4			N	-0-			65
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892			
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892			
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45			100
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	9	Y	36			136
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47	111	1	72
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49			121
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47			168
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49	125	1	92
-----															
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A			
01		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03		403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
04		300 #	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
05		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
*06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489  
 RAINES COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	Y	19	112	1		133
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	269	2	32	9	Y	29				162
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	286	2	20	9	Y	18				180
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	260	2	48	9	Y	44				224
05	341 #	155	-0-	-186	-0-	134	2	21	9	Y	19	113	1		130
*06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	304	2	44	9	Y	40				170

RAINIS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	104	2	10	9	Y	9	55	1		64
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	134	2	15	9	Y	14				78
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	Y	9				87
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	130	2	24	9	Y	22				109
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	67	2	10	9	Y	9	55	1		63
*06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	152	2	22	9	Y	20				83

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	52	1	23	9	Y	21				56
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	9	Y	16				72
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	64	1	15	9	Y	14	58	1		28
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	9	Y	14				42
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16				58
*06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	9	Y	10	46	1		22

RAINIS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-				-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
*06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323  
 RAINIS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	1			Y	-0-				14
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	1			Y	-0-				14
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-				14
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	1			Y	-0-				14
05	DLQ G-10	42	-0-	42	78	42	1			Y	-0-				14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT				14

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	1		Y	-0-			1
02		84 #	39	-0-	-45	-0-	39	1		Y	-0-			1
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	1		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	1		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	81	32	1		Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			1
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A		
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	1		Y	-0-			105
02		112 #	65	-0-	-47	-0-	65	1		Y	-0-			105
03		93 #	26	-0-	-67	-0-	26	1		Y	-0-			105
04	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	1		Y	-0-			105
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	50	12	1		Y	-0-			105
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	50				Y	NO RPT			105
-----														
JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			130
02		504 #	315	-0-	-189	-0-	315	3		N	-0-			130
03		558 #	114	-0-	-444	-0-	114	3		N	-0-			130
04		510 #	378	-0-	-132	-0-	378	3		N	-0-			130
05		527 #	47	-0-	-480	-0-	47	3		N	-0-			130
06		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			130
-----														
KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743	-	4834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
M.B.J. OPERATING		518210													
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
-----															
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
-----															
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580													
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEWARD ENERGY II, LLC		819609													
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800	-	4875	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25		25	2		N	-0-				44
-----															
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870	-	4938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.				892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
-----													
WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		894720	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MARTY-WRIGHT				2									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 - 4799	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720												
WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875				
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A				
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1												
01	701 R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11			191
02	616 #	602	-0-	-14	-0-	596	3	6	9	N	5			196
03	682 #	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-	154	1	42
04	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3			N	-0-			42
05	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-			42
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	583	3	9	9	N	8			50

LOOP (YATES)			54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE			CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855									
O. D. C. -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
HUMBLE LOUISIANA LAND			WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
LOOP G.S.U.			WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
LOOP G.S.U.			WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
LOOP G.S.U.			WELL #:	3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
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		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3348 - 3374
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.	13170 - 13228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
A. G. S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 - 5525
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3390 - 3393
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		



-----												
LOOP (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: GAINES	
LOOP G.S.U.		//CONT.//		623855								
				WELL #:	1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	O	GAS STRG	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G. S. U.												
				WELL #:	1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LYNCH (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				55986 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES	
JONES				623855								
				WELL #:	1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)												
WILD HORSE ENERGY				58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING	
MASTERSON RANCH "R"				923282								
				WELL #:	1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON RANCH "R"												
				WELL #:	2	RRCID ->	137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2	N	-0-		-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIRAGE (STRAWN)												
CAZADOR OPERATING, LLC				62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY	
MIRAGE WATERFLOOD UNIT				140633								
				WELL #:	1	RRCID ->	277727	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7358 - 7370
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN							
MONCRIEF, W. A., JR.		575000													
MASTEN, F. O.		WELL #:	2	RRCID ->	048690	COMPL. DATE	07/01/1970	TOTAL DEPTH	10216	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BURNETT TRIANGLE		WELL #:	A 2	RRCID ->	127501	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5250 - 5258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		A 1		162180		08/19/1987		5490		5252 - 5256	
01	3627 #	1945	-0-	-1682	-0-	32 1	1907 2	Y	5		110
02	3276 #	2032	-0-	-1244	-0-	6 9	1981 2	Y	7		117
03	3627 #	2099	-0-	-1528	-0-	8 9	2065 2	Y	-0-		117
04	3420 #	3286	-0-	-134	-0-	34 1	3230 2	Y	1		118
05	2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	55 1	2742 2	Y	-0-		118
*06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	1 9	3014 2	Y	5		123
						6 9					

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #:	7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EXXON FEE D		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8		233102		12/03/2007		4800		2985 - 3034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		7		235564		02/11/2008		7215		3106 - 3153	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID -> 250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066	
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016											
-----											
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID -> 256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
-----											
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 ELAM "14" WELL #: 6Y RRCID -> 258408 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					347
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	169	1			190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					218
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	171	1			78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6392	- 6421				
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-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CREED OPERATING CO., LLC		188555											
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268				
01	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561 3			N	-0-			43
02	924 N	745	-0-	-179	-0-	745 3			N	-0-			43
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			43
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			43
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			N	-0-			43
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			43
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE 07/24/1974	TOTAL DEPTH 6142	PERF. N/A					
01	244 N	45	-0-	-199	-0-	10 1	35 3		Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			Y	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976															
GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1169 N	251	-0-	-918	-0-		102	1	149	3	Y	-0-		-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			Y	-0-		-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			Y	-0-		-0-
*04		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093															
01	DLQ	G-10	126	-0-	126	-0-	142	51	1	75	3	Y	-0-		-0-
02		142 N	-0-	-0-	-142	-0-						Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-		90	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018															
01		595 N	76	-0-	-519	-0-		31	1	45	3	Y	-0-		-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			Y	-0-		-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-		245	3			Y	-0-		-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934															
01		1119 N	131	-0-	-988	-0-		53	1	78	3	Y	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			Y	-0-		-0-
03		434 N	230	-0-	-204	-0-		230	3			Y	-0-		-0-
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133															
01		149 N	10	-0-	-139	-0-		4	1	6	3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04		10 N	1	-0-	-9	-0-		1	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118															
01		308 N	141	-0-	-167	-0-		57	1	84	3	Y	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-		-0-
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029															
01		1522 N	384	-0-	-1138	-0-		156	1	228	3	Y	-0-		-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-		-0-
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3			Y	-0-		-0-
*04		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157			
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	EOM BALANCE
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2		N	-0-		94
02	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2		N	-0-		94
03	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2		N	-0-		94
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		N	-0-		94
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		94
*06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17											

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
01	181 N	86	-0-	-95	-0-	68 1	18 3	Y	-0-		132
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		132
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-		132
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		Y	-0-		132
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		132

MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
01	2400 N	855	-0-	-1545	-0-	678 1	177 3	Y	-0-		17
02	599 N	492	-0-	-107	-0-	492 3		Y	-0-		17
*03	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3		Y	-0-		17
04	840 N	483	-0-	-357	-0-	483 3		Y	-0-		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154			
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493									
MASTERSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PRUDENCE, N. (CANYON) //CONT.// 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493  
 MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

01	3689 X	2425	-0-	-1264	-0-	35	1	2337	2	N	48	188	1			33
02	3332 X	1814	-0-	-1518	-0-	53	9	1357	2	N	398	181	1			250
03	3689 X	2174	-0-	-1515	-0-	438	9	2139	2	N	3	198	1			55
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	32	1	1564	2	N	196	1	8			250
05	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	3	9	1962	2	N	-0-	197	1			53
06	2340 X	2044	-0-	-296	-0-	21	1	1925	2	N	87					140
						216	9									
						38	1									
						23	1									
						96	9									

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2018 - P/A 06/19/18

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	63	1	2131	2	N	-0-					30
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	2	N	-0-					30
03	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	70	1	2223	2	N	-0-					30
04	2130 N	2349	-0-	219	-0-	70	1	2279	2	N	-0-					30
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	N	-0-					30
*06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	N	-0-					30

PETEX 659782  
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	Y	24					65
02	2212 X	1786	-0-	-426	-0-	1778	2	8	9	Y	7					72
03	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	1763	2	13	9	Y	12	41	1			43
04	3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1571	2	6	9	Y	5					48
05	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	1983	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10	1223	-0-	1223	3206	1202	2	21	9	Y	19	36	1			31

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

01	682 X	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	682 X	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	661	-0-	661	661	661	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	546	-0-	546	1207	546	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017			
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
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-		-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6638	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	792	-0-	-2208	1330	792	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	769	-0-	769	2099	769	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	283	-0-	283	2382	283	2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616			
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43 9	Y	39		55
02	476 N	267	-0-	-209	-0-	255	2	12 9	Y	11	40 1	26
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18 9	Y	16		42
04	930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22 9	Y	20	40 1	22
05	DLQ G-10	471	-0-	471	471	459	2	12 9	Y	11	17 1	16
06	DLQ G-10	362	-0-	362	833	352	2	10 9	Y	9	15 1	10
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179			
01	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2475	2	117 9	Y	106		159
02	2912 X	2126	-0-	-786	-0-	2031	2	95 9	Y	86	146 1	99
03	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	2093	2	79 9	Y	72		171
04	2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034	2	88 9	Y	80	162 1	89
05	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2533	2	67 9	Y	61	78 1	72
06	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5083	2411	2	72 9	Y	65	82 1	55
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792			
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	2	3 9	Y	3	62 1	60
02	1092 N	974	-0-	-118	-0-	965	2	9 9	Y	8		68
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	923	2	56 9	Y	51		119
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2		Y	-0-	64 1	55
05	DLQ G-10	987	-0-	987	987	970	2	17 9	Y	15		70
06	DLQ G-10	972	-0-	972	1959	922	2	50 9	Y	45	77 1	38
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916			
01	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2		Y	-0-	4 1	5
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	2		Y	-0-		5
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2 9	Y	2		7
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-	3 1	4
05	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1510	2	1 9	Y	1		5
06	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3122	1610	2	1 9	Y	1	3 1	3
-----												
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025			
01	899 X	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-		-0-
02	840 X	690	-0-	-150	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
03	930 X	663	-0-	-267	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
04	900 X	792	-0-	-108	-0-	792	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	725	-0-	725	1560	725	2		Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	187	-0-	-619	-0-	187 2	Y	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	Y	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	1005 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2155	1150 2	Y	-0-			-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-			-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-			-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	266 2	Y	-0-			-0-
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-			-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7390 - 7704	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	293	-0-	293	628	293 2	Y	-0-			-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	2019 2	8 9 Y	7	123 1		123
02	2352 N	1864	-0-	-488	-0-	1847 2	17 9 Y	15			138
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1672 2	102 9 Y	93			231
04	1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735 2	1 9 Y	1	121 1	1 5	110
05	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1821 2	33 9 Y	30			140
06	DLQ G-10	366	-0-	366	2220	347 2	19 9 Y	17	101 1		56
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1214 2	Y	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1290 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2373	1083 2	Y	-0-			-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
01	3937 X	3285	-0-	-652	-0-	3259 2	26 9 Y	24			94
02	3556 X	2342	-0-	-1214	-0-	2332 2	10 9 Y	9			103
03	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2677 2	19 9 Y	17	61 1		59
04	3300 X	2474	-0-	-826	-0-	2466 2	8 9 Y	7			66
05	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	2913 2	Y	-0-			66
06	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5630	2670 2	47 9 Y	43	60 1		49

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7524 - 8038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	758	-0-	-222	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842		842	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	948	-0-	948	1790	948	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646		
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	550	-0-	-234	-0-	550	2	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	80	-0-	-580	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	295	-0-	295	348	295	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780		
01	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2	Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2548	1213	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074		
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	871	871	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	853	-0-	853	1724	853	2	Y	-0-			-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7390 - 7856		
01	4340 X	3331	-0-	-1009	-0-	3305	2	26 9	Y	24		96
02	4284 X	2749	-0-	-1535	-0-	2737	2	12 9	Y	11		107
03	4743 X	947	-0-	-3796	-0-	940	2	7 9	Y	6	56 1	57
04	4590 X	1783	-0-	-2807	-0-	1777	2	6 9	Y	5		62
05	DLQ G-10	2113	-0-	2113	2113	2113	2		Y	-0-		62
06	DLQ G-10	2776	-0-	2776	4889	2728	2	48 9	Y	44	57 1	49
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7210 - 7236		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	620	312	2		Y	-0-		-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7268 - 7572		
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1877	2	15 9	Y	14		48
02	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1304	2	6 9	Y	5		53
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9 9	Y	8	31 1	30
04	1830 N	1339	-0-	-491	-0-	1335	2	4 9	Y	4		34
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	1433	2		Y	-0-		34
06	DLQ G-10	858	-0-	858	2291	843	2	15 9	Y	14	26 1	22

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3288	2	155	9	Y	201
02		2800 X	2315	-0-	-485	-0-	2213	2	102	9	Y	118
03		3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2027	2	77	9	Y	188
04		3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2510	2	109	9	Y	102
05	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	2867	2792	2	75	9	Y	83
06	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5974	3018	2	89	9	Y	66
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
01		682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-
02		2800 N	4676	-0-	1876	1876	4676	2			Y	-0-
03		2392 N	516	-0-	-1876	-0-	516	2			Y	-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	653	-0-	653	1290	653	2			Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-
02		1400 N	499	-0-	-901	-0-	499	2			Y	-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	1581	835	2			Y	-0-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
01		3596 X	4	-0-	-3592	-0-	4	2			Y	21
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	142
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	142
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	142
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	142
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	142
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:	3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255												
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	3084 - 3118			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3052 - 3066			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:	3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3083 - 3118			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:	2	RRCID ->	225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3056 - 3088			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18												
N. JENKINS "398"		WELL #:	3	RRCID ->	225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3085 - 3117			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18												

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255  
 N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122  
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
-----																
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545	
01		2456 N	2456	-0-	-0-		2456	3	N	-0-	-0-	
02		2615 N	2615	-0-	-0-		2615	3	N	-0-	-0-	
03		3057 N	3057	-0-	-0-		3057	3	N	-0-	-0-	
04		2873 N	2873	-0-	-0-		2873	3	N	-0-	-0-	
05		2396 N	2396	-0-	-0-		2396	3	N	-0-	-0-	
06		2190 N	419	-0-	-1771		419	3	N	-0-	-0-	
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.				630591								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
01		8579 X	1604	-0-	-6975		1604	3	N	-0-	-0-	
02		1820 X	1334	-0-	-486		1334	3	N	-0-	-0-	
03		2015 X	1250	-0-	-765		1250	3	N	-0-	-0-	
04		1560 X	1251	-0-	-309		1251	3	N	-0-	-0-	
05		1612 X	1260	-0-	-352		1260	3	N	-0-	-0-	
06		1560 X	1229	-0-	-331		1229	3	N	-0-	-0-	
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271	
01		1674 N	1624	-0-	-50		1624	3	N	-0-	-0-	
02		1484 N	1431	-0-	-53		1431	3	N	-0-	-0-	
03		1644 N	1644	-0-	-0-		1644	3	N	-0-	-0-	
04		1560 N	-0-	-0-	-1560				N	-0-	-0-	
05		1581 N	1444	-0-	-137		1444	3	N	-0-	-0-	
06		1590 N	473	-0-	-1117		473	3	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 3168 - 3262	
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
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
-----											
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
-----											
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380	
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-		-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		N	-0-		-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-		-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 3		N	-0-		-0-
06	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2820 3		N	-0-		-0-
-----											
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329	
01	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
02	2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
03	2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		N	-0-		-0-
*06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
-----											
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198	
01	744 N	397	-0-	-347	-0-	397 3		N	-0-		-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663 3		N	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3		N	-0-		-0-
06	810 N	60	-0-	-750	-0-	60 3		N	-0-		-0-
-----											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
01	3255 X	1686	-0-	-1569	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
02	2940 X	1539	-0-	-1401	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
03	3069 X	1060	-0-	-2009	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
04	1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157 3		N	-0-		-0-
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
06	1650 X	1009	-0-	-641	-0-	1009 3		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
01	2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
-----												
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
01	3100 N	2623	-0-	-477	19	2623	3		N	-0-		-0-
02	2492 X	2173	-0-	-319	-0-	2173	3		N	-0-		-0-
03	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	1027	3		N	-0-		-0-
04	2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658	3		N	-0-		-0-
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	2194	3		N	-0-		-0-
06	2550 X	1931	-0-	-619	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
*06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-		-0-
-----												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
01	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	3		N	-0-		-0-
02	2800 X	1628	-0-	-1172	-0-	1628	3		N	-0-		-0-
03	3100 X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	3100 X	708	-0-	-2392	-0-	708	3		N	-0-		-0-
06	3000 X	220	-0-	-2780	-0-	220	3		N	-0-		-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
01	2077 X	1471	-0-	-606	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
02	1876 X	226	-0-	-1650	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1055	-0-	-1146	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
*06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
-----												
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
*06	3000 N	22107	-0-	19107	19107	22107 3		N	-0-			-0-
-----												
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487				
01	961 N	373	-0-	-588	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
-----												
T. S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369			
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	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
*09	14B2 EXT	339	-0-	339	339	339	3			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	265	-0-	265	604	265	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1056	452	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	427	-0-	427	1483	427	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	1690	207	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	1768	78	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-			-0-
-----														
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY								
D C OIL COMPANY, INC.		196082														
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015 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
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	4			N	-0-					-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976														
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226								
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
01	271 N	24	-0-	-247	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559								
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
01	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7056 X	7055	-0-	-1	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
03	7905 X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
04	7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617								
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
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					145
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	3	22	9	N	20					165
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	3	21	9	N	19					184
04	600 N	240	-0-	-360	-0-	223	3	17	9	N	15					199
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	175	3	14	9	N	13					212
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	97	3	9	9	N	8					220

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC THOMAS, R. A. ET AL		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232				
01	1705 N	384	-0-	-1321	-0-	156	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
*03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
CASE OIL 139105  
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY 339493  
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18

OASIS OPERATING, INC. 617470  
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		N	-0-			203
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			203
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-			203
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			203
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			203
*06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
GUNN OIL COMPANY 339493  
DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18



TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
 OASIS OPERATING, INC. 617470  
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

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
01	2232 N	292	-0-	-1940	-0-	292	2			N	-0-				-0-
02	2072 N	1099	-0-	-973	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY  
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870  
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
 SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2				106
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2				108
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5				113
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				113
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				113
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				113

VCG (CONGL.) 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MARTIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318

01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				77
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-				77
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				77
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				77
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

MAJORS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

01	12741 X	10766	-0-	-1975	-0-	10604	2	162	9	N	147	187	1		270
02	11508 X	10304	-0-	-1204	-0-	10187	2	117	9	N	106	184	1	4 8	188
03	12741 X	10938	-0-	-1803	-0-	10849	2	89	9	N	81	188	1		81
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532	2	231	9	N	210	1	8		290
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809	2	164	9	N	149	362	1		77
*06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721	2	398	9	N	362	177	1		262

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	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 CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066	2		-0-			89
02	3920 X	3862	-0-	-58	-0-	3696	2	166 9	151	185 1	1 8	54
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4539	2	105 9	95	1 8		148
04	4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2		-0-			148
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		-0-			148
06	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	72 9	65	183 1		30

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	423	2	41 9	37	193 1		40
02	532 N	345	-0-	-187	-0-	337	2	8 9	7			47
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	403	2	11 9	10			57
04	450 N	494	-0-	44	-0-	481	2	13 9	12			69
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11 9	10			79
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	9 9	8			87

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
01	12865 X	11141	-0-	-1724	-0-	11094	2	47 9	43	3 8		161
02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12129	2	105 9	95	191 0		65
03	12865 X	12051	-0-	-814	-0-	12051	2		-0-			65
04	11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396	2	133 9	121			186
05	13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2		-0-			186
06	13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	43 9	39	196 0		29

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
01	3534 X	1349	-0-	-2185	-0-	24	1	1323 2	2	2 8		72
02	3192 X	975	-0-	-2217	-0-	30	1	945 2	-0-			72
03	1953 X	1258	-0-	-695	-0-	35	1	1223 2	-0-			72
04	1320 X	1406	-0-	86	-0-	35	1	1371 2	-0-			72
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833 2	-0-			72
*06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1542 2	4	4 8		72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544															
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792						
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE					
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756						
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730						
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790						
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718						
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
-----																	
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	290611	X	290611	-0-	-0-	-0-	290264	2	347	9	N	315	263	0	52	8	-0-
02	265578	X	265578	-0-	-0-	-0-	265334	2	244	9	N	222	221	0	1	8	-0-
03	304299	X	304299	-0-	-0-	-0-	304037	2	262	9	N	238	238	0			-0-
04	272079	X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255	9	N	232	232	0			-0-
05	189596	X	189596	-0-	-0-	-0-	189365	2	231	9	N	210	210	0			-0-
*06	129017	X	129017	-0-	-0-	-0-	128783	2	234	9	N	213	213	0			-0-
-----																	
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798						
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826			
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
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
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 - 4841
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4692 - 4765
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705	-	4732
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962	-	5010
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710	-	4757
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732	-	4767
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665	-	4752
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3		N	-0-
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	3		N	-0-
03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	3		N	-0-
04	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3		N	-0-
05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3		N	-0-
*06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	3		N	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	1416	-0-	-1777	-0-	23	1	1330	2	Y	57	63	1		14
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	63	9	2141	2	Y	84	73	1		25
03	3410 X	3069	-0-	-341	-0-	92	9	2872	2	Y	139	140	1		24
04	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	153	9	2541	2	Y	118	125	1		17
05	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	41	1	2725	2	Y	124	107	1		34
06	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	130	9	2622	2	Y	105	99	1		40
						40	1								
						136	9								
						116	9								

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

WICHITA DOME (ATOKA) 97164 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 GUNN OIL COMPANY 339493  
 MASTERSON PN WELL #: 1 RRCID -> 203699 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON PN WELL #: 2 RRCID -> 203809 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERSON PNE WELL #: 1 RRCID -> 262706 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



(GWN415)

08/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS