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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 8A

PAGE: 1

WILDCAT ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDELL, D. M. JR EST.				00020 001 254263 WELL #: 1001		ASSOCIATED RRCID -> 201274		EXEMPT COMPL. DATE N/A			CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
ECHOLS "2"				WELL #:	1	RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9340 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-
CAMPBELL, MAURICE				WELL #:	1	RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 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-
BLACK 4				WELL #:	1	RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 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-
COGDELL #1				WELL #:	2	RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 1262 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-
ACKERLY (DEAN SAND) DIAMONDBACK E&P LLC LANGHAM				00448 200 217012 WELL #: 124	ASSOCIATED RRCID -> 282070		ONE WELL COMPL. DATE 11/22/1978			CNTY: MARTIN TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2025												

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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
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-
GOODPASTURE			WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	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-
GOODPASTURE			WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435
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-
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	
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-
ECHOLS			WELL #: 4	RRCID -> 293145	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 974	PERF. 574	- 778
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-

BITTNER (SAN ANDRES) TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC YAHN, EDMUND J.				08482 375 841316 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 167248				ONE WELL COMPL. DATE 04/20/1996				CNTY: GAINES TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAHANEY BURK ROYALTY CO., LTD. COCHISE				11308 001 108799 WELL #: 1W				ASSOCIATED RRCID -> 208205				49B COMPL. DATE 02/14/2025				CNTY: YOAKUM TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS				12150 500 891175 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 134581				CAPACITY COMPL. DATE 11/19/1989				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A			
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	14	1	392	3	N	-0-							5	
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	18	1	494	3	N	-0-							5	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	N	-0-							5	
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	3	N	-0-							5	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-							5	
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	21	1	529	3	N	-0-							5	

MAJORS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 138350				COMPL. DATE 04/01/1991				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
01	1488 N	167	-0-	-1321	-0-	5	1	137	3	N	23							177	
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	25	9	1150	3	N	20							197	
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	42	1	2532	3	N	20	184	1					33	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	22	9	1739	3	N	33							66	
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1739	3	N	28							94	
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	36	9	1486	3	N	15							109	

BROTHERS "A"				WELL #: 2				RRCID -> 138712				COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	207	1	5841	3	N	42							104	
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	46	9	5699	3	N	38	73	1					69	
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	42	9	6585	3	N	23							92	
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	240	1	5602	3	N	15	80	1					27	
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	212	1	7176	3	N	27							54	
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	17	9	6167	3	N	12							66	

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS															//CONT.// 12150 500 891175 WELL #: 4															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COTTLE														
															RRCID -> 162597															COMPL. DATE 03/22/1997															TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																						
01		651 N	564	-0-	-0-	-87	-0-			19 1	545 3	N	-0-							35																																																						
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	436 3	N	-0-							35																																																						
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	617 3	N	-0-							35																																																						
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	1350 3	N	15							50																																																						
										17 9																																																																
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	836 3	N	7							57																																																						
										8 9																																																																
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	902 3	N	7							64																																																						
										8 9																																																																
RUSSELL															WELL #: 2										RRCID -> 163690										COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443																													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																						
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	916 3	N	13							13																																																						
										14 9																																																																
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	1836 3	N	22							35																																																						
										24 9																																																																
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	1579 3	N	7							42																																																						
										8 9																																																																
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	1379 3	N	8							50																																																						
										9 9																																																																
BROTHERS															WELL #: 6										RRCID -> 203845										COMPL. DATE 06/02/2004										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451																													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29																																																						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29																																																						
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-							29																																																						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29																																																						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29																																																						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29																																																						
RUSSELL															WELL #: 4										RRCID -> 206264										COMPL. DATE 10/26/2004										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940																													
01		2821 X	2048	-0-	-0-	-773	-0-			70 1	1968 3	N	9							82																																																						
										10 9																																																																
02		2548 X	1837	-0-	-0-	-711	-0-			64 1	1764 3	N	8							90																																																						
										9 9																																																																
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-			98 1	2697 3	N	8							98																																																						
										9 9																																																																
04		2400 X	2260	-0-	-0-	-140	-0-			82 1	2176 3	N	2							100																																																						
										2 9																																																																
05		2480 X	1971	-0-	-0-	-509	-0-			71 1	1898 3	N	2							102																																																						
										2 9																																																																
06		2700 N	1982	-0-	-0-	-718	-0-			75 1	1906 3	N	1							103																																																						
										1 9																																																																
BROTHERS "A"															WELL #: 7										RRCID -> 211569										COMPL. DATE 08/11/2005										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010																													
01		2263 X	1031	-0-	-0-	-1232	-0-			35 1	996 3	N	-0-							42																																																						
02		1652 X	454	-0-	-0-	-1198	-0-			16 1	438 3	N	-0-							42																																																						
03		1829 X	1229	-0-	-0-	-600	-0-			43 1	1186 3	N	-0-							42																																																						
04		1380 X	1078	-0-	-0-	-302	-0-			39 1	1039 3	N	-0-							42																																																						
05		1116 X	1099	-0-	-0-	-17	-0-			40 1	1059 3	N	-0-							42																																																						
06		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1	1351 3	N	-0-							42																																																						

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL													CNTY: COTTLE							
//CONT.// 12150 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY										
//CONT.// 891175																				
WELL #: 5					RRCID -> 211905				COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		2666 X	2589	-0-	-77	-0-		89	1	2500	3	N	-0-			27				
02		2408 X	1526	-0-	-882	-0-		54	1	1472	3	N	-0-			27				
03		3813 X	1482	-0-	-2331	-0-		52	1	1430	3	N	-0-			27				
04		3420 X	1941	-0-	-1479	-0-		71	1	1870	3	N	-0-			27				
05		3224 X	1963	-0-	-1261	-0-		71	1	1892	3	N	-0-			27				
06		2520 X	1638	-0-	-882	-0-		62	1	1576	3	N	-0-			27				
BROTHERS					WELL #: 9				RRCID -> 213975				COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
01		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		67	1	1894	3	N	13			124				
								14	9											
02		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-		59	1	1626	3	N	12			136				
								13	9											
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		90	1	2481	3	N	28	40	1	124				
								31	9											
04		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		56	1	1480	3	N	8	97	1	35				
								9	9											
05		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		100	1	2666	3	N	22			57				
								24	9											
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		102	1	2594	3	N	15			72				
								17	9											
BROTHERS "A"					WELL #: 8				RRCID -> 213978				COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-		177	1	5005	3	N	63	192	1	89				
								69	9											
02		4676 X	4246	-0-	-430	-0-		148	1	4063	3	N	32			121				
								35	9											
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		193	1	5297	3	N	34	78	1	77				
								37	9											
04		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		187	1	4934	3	N	9			86				
								10	9											
05		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		195	1	5185	3	N	3			89				
								3	9											
06		5010 X	4609	-0-	-401	-0-		175	1	4434	3	N	-0-			89				
RUSSELL					WELL #: 7				RRCID -> 216195				COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
01		2573 N	2213	-0-	-360	-0-		75	1	2127	3	N	10			67				
								11	9											
02		2352 N	1466	-0-	-886	-0-		51	1	1406	3	N	8			75				
								9	9											
03		2325 N	1939	-0-	-386	-0-		68	1	1860	3	N	10			85				
								11	9											
04		2130 N	1498	-0-	-632	-0-		54	1	1436	3	N	7			92				
								8	9											
05		1612 N	1269	-0-	-343	-0-		46	1	1216	3	N	6			98				
								7	9											
06		1890 N	1716	-0-	-174	-0-		64	1	1630	3	N	20			118				
								22	9											

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 8A

PAGE: 6

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS				//CONT.// 12150 500 891175 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 226569	CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2006				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608			
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	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	157 43 9	4434 3	N		39			109
02	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	183 53 9	5031 3	N		48			157
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	135 19 9	3713 3	N		17	144 1		30
04	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	124 19 9	3284 3	N		17			47
05	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	120 19 9	3193 3	N		18			65
06	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	101 20 9 10	2554 3	N		9			74
BROTHERS				WELL #:	16	RRCID -> 228985	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7897 -	9354			
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-
BROTHERS "A"				WELL #:	12	RRCID -> 234715	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 12440	PERF. 8955 -	11855			
01	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	140 83 9	3963 3	N		75			160
02	3808 X	2879	-0-	-929	-0-	99 70 9	2710 3	N		64	107 1		117
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	148 78 9	4053 3	N		71	79 1		109
04	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	121 45 9	3190 3	N		41	86 1		64
05	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	124 86 9	3308 3	N		78			142
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	151 44 9	3830 3	N		40			182
BROTHERS "A"				WELL #:	13	RRCID -> 234716	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 11262	PERF. 8294 -	11031			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL				WELL #:	8	RRCID -> 236276	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8692 -	11471			
01	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	102 17 9	2888 3	N		15			74
02	3332 X	2592	-0-	-740	-0-	91 18 9	2483 3	N		16			90
03	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	108 8 9	2972 3	N		7			97
04	3570 X	2394	-0-	-1176	-0-	87 1	2307 3	N		-0-			97
05	3255 X	2562	-0-	-693	-0-	92 24 9	2446 3	N		22			119
06	3000 X	2439	-0-	-561	-0-	92 1	2347 3	N		-0-			119

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS "A"														CNTY: COTTLE				
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 891175																		
WELL #: 14 RRCID -> 240628 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-			160	1	4530	3	N		39				109
								43	9									
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			134	1	3664	3	N		30				139
								33	9									
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-			156	1	4293	3	N		32	109	1		62
								35	9									
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			130	1	3448	3	N		20				82
								22	9									
05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-			155	1	4133	3	N		20				102
								22	9									
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-			203	1	5149	3	N		29	86	1		45
								32	9									
RUSSELL														WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
01	2170 X	633	-0-	-1537	-0-			22	1	611	3	N		-0-				97
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-							N		-0-				97
03	2170 X	1378	-0-	-792	-0-			48	1	1330	3	N		-0-				97
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-			50	1	1318	3	N		-0-				97
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-			13	1	355	3	N		-0-				97
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-							N		-0-				97
RUSSELL														WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770				
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-			95	1	2677	3	N		34				152
								37	9									
02	2436 X	1765	-0-	-671	-0-			62	1	1692	3	N		10	133	1		29
								11	9									
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-			95	1	2594	3	N		20				49
								22	9									
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-			68	1	1799	3	N		8				57
								9	9									
05	2697 X	2290	-0-	-407	-0-			82	1	2191	3	N		15				72
								17	9									
06	2610 N	2378	-0-	-232	-0-			89	1	2263	3	N		24				96
								26	9									
BROTHERS A														WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
01	6479 X	6071	-0-	-408	-0-			206	1	5823	3	N		38				142
								42	9									
02	5824 X	4928	-0-	-896	-0-			172	1	4723	3	N		30	100	1		72
								33	9									
03	6572 X	5463	-0-	-1109	-0-			191	1	5228	3	N		40				112
								44	9									
04	6360 X	5045	-0-	-1315	-0-			183	1	4830	3	N		29				141
								32	9									
05	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-			198	1	5264	3	N		13	136	1		18
								14	9									
06	5880 X	4118	-0-	-1762	-0-			155	1	3951	3	N		11				29
								12	9									

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A												CNTY: COTTLE			
//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175 WELL #: 21 RRCID -> 272609												CAPACITY			
COMPL. DATE 03/14/2014												TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	CODE	
01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	230	1	6505	3	N		51			142
02	5964 X	5518	-0-	-446	-0-	56	9	5284	3	N		37	92	1	87
03	6727 X	5657	-0-	-1070	-0-	193	1	5419	3	N		37			124
04	6570 X	6501	-0-	-69	-0-	41	9	6223	3	N		39	84	1	79
05	6789 X	6183	-0-	-606	-0-	197	1	5926	3	N		32			111
06	6570 X	5490	-0-	-1080	-0-	41	9	5250	3	N		30			141
						235	1								
						43	9								
						222	1								
						35	9								
						207	1								
						33	9								

RUSSELL												WELL #: 12 RRCID -> 274221			
COMPL. DATE 05/18/2014												TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255			
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	163	1	4604	3	N		28	180	1	56
02	4564 X	4227	-0-	-337	-0-	31	9	4046	3	N		31			87
03	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	147	1	4649	3	N		26			113
04	4890 X	4092	-0-	-798	-0-	34	9	3924	3	N		18			131
05	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	169	1	4048	3	N		18	94	1	55
06	4680 X	3955	-0-	-725	-0-	29	9	3795	3	N		10			65
						148	1								
						20	9								
						152	1								
						20	9								
						149	1								
						11	9								

MAJORS A UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 275775			
COMPL. DATE 10/20/2014												TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217			
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	192	1	5421	3	N		68			134
02	4872 X	4046	-0-	-826	-0-	75	9	3828	3	N		71			205
03	5735 X	5273	-0-	-462	-0-	140	1	5041	3	N		44	169	1	80
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	78	9	5293	3	N		52			132
05	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	184	1	4573	3	N		39	53	1	118
06	5490 X	4766	-0-	-724	-0-	48	9	4502	3	N		79			197
						200	1								
						57	9								
						172	1								
						43	9								
						177	1								
						87	9								

RUSSELL												WELL #: 11 RRCID -> 276658			
COMPL. DATE 12/22/2014												TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033			
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-	185	1	5224	3	N		48	105	1	136
02	6216 X	3719	-0-	-2497	-0-	53	9	3571	3	N		16			152
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	130	1	6787	3	N		89	137	1	104
04	6180 X	4760	-0-	-1420	-0-	18	9	4583	3	N		4			108
05	6386 X	5847	-0-	-539	-0-	247	1	5589	3	N		44	93	1	59
06	6660 X	4974	-0-	-1686	-0-	98	9	4786	3	N		-0-			59
						173	1								
						4	9								
						210	1								
						48	9								
						188	1								

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//			12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175									
RUSSELL			WELL #:			13	RRCID -> 280976			COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	299 44 9	1 8448 3	N			40	84 1		94	
02	9660 X	8153	-0-	-1507	-0-	286 25 9	1 7842 3	N			23			117	
03	10695 X	8484	-0-	-2211	-0-	297 46 9	1 8141 3	N			42	54 1		105	
04	10350 X	6964	-0-	-3386	-0-	253 28 9	1 6683 3	N			25			130	
05	9021 X	8332	-0-	-689	-0-	300 33 9	1 7999 3	N			30	96 1		64	
06	8730 X	7190	-0-	-1540	-0-	272 9 9	1 6909 3	N			8			72	
BUCKSHOT (4950)						12961 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN		
IP WELL SERVICE LLC						102116									
WOODWARD			WELL #:			1	RRCID -> 056001			COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:			2	RRCID -> 056236			COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
AINSWORTH-PARKER			WELL #:			1	RRCID -> 056693			COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56	
AINSWORTH-PARKER			WELL #:			2	RRCID -> 056694			COMPL. DATE 09/29/1973			TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38	
CHAPMAN, M. S.			WELL #:			1	RRCID -> 056747			COMPL. DATE 07/13/1973			TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70	

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
IP WELL SERVICE LLC		//CONT.//		102116						
PARKER		WELL #:		8	RRCID -> 256883	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4896	-	4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648						
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID -> 070570	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4924	-	5018
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 4905	PERF. 2938	-	3225
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582
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-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546 - 6552			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342 - 3386			
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-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	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 (YATES)				//CONT.//	30577 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				//CONT.//	623855													
FELMAC G.S.U.				WELL #:	2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL	DEPTH	3652	PERF.	3353 - 3364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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					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	05/17/2009	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-
FELMAC G.S.U.				WELL #:	4032	RRCID ->	294612	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL	DEPTH	3361	PERF.	3717 - 8012				
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)					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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL	DEPTH	3600	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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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	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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502	- 3525
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
RILEY												
		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456	- 3510
01		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
04		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05		341 N	78	-0-	-263 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06		390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
BELLINGER												
		WELL #:		1	RRCID -> 095806		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528	- 3582
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 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
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
03		1922 N	1172	-0-	-750	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
04		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 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		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDELL				WELL #: 5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
COGDELL B				WELL #: 7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	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-
COGDELL B				WELL #: 9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	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-
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	1209 X	403	-0-	-806	-0-	25 1	378 2	N	-0-			-0-
02	1092 X	948	-0-	-144	-0-	25 1	923 2	N	-0-			-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	25 1	851 2	N	-0-			-0-
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	25 1	727 2	N	-0-			-0-
05	1209 X	543	-0-	-666	-0-	25 1	518 2	N	-0-			-0-
06	840 N	656	-0-	-184	-0-	25 1	631 2	N	-0-			-0-
ELLIOT "214"				WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516			
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	25 1	3032 2	N	-0-			-0-
02	2408 X	2239	-0-	-169	-0-	25 1	2214 2	N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	25 1	3820 2	N	-0-			-0-
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	25 1	4645 2	N	-0-			-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	25 1	4739 2	N	-0-			-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742 2	25 4	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL	DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL	DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 -	3069				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 -	3062				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 -	3082				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARRIS (YATES)														
SNOW OIL & GAS, INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
05	136 X	123	-0-	-13	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
ZARVONA ENERGY LLC														
ROSEBUD-YATES														
WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	153 1		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			148
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			180
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)														
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC														
JONES, E. E.														
WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOMANN (YATES)														
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-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION														
RILEY, T. S. -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491														
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
CUMMINS, R. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506														
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)										//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										//CONT.//		709719									
CUNNINGHAM-DAVIS										WELL #:		2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3320 - 3445	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65	2		N	-0-					-0-	
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	2		N	-0-					-0-	
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42	2		N	-0-					-0-	
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2		N	-0-					-0-	
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	2		N	-0-					-0-	
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61	2		N	-0-					-0-	

BUCK, WALTER										WELL #:		1		RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3330 - 3510	
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-					-0-	
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	2		N	-0-					-0-	
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			46	2		N	-0-					-0-	
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69	2		N	-0-					-0-	
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-					-0-	
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72	2		N	-0-					-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-										WELL #:		1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3324 - 3506	
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					-0-	
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-					-0-	
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-					-0-	
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					-0-	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89	2		N	-0-					-0-	
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84	2		N	-0-					-0-	

HOMANN										WELL #:		1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH		3535 PERF. 3416 - 3512	
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	-0-	-0-			787	2		N	-0-					-0-	
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			471	2		N	-0-					-0-	
03	837	N	422	-0-	-415	-0-	-0-	-0-			422	2		N	-0-					-0-	
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	-0-	-0-			611	2		N	-0-					-0-	
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			703	2		N	-0-					-0-	
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			680	2		N	-0-					-0-	

HOMANN										WELL #:		2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3400 - 3530	
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91	2		N	-0-					-0-	
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-					-0-	
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-					-0-	
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87	2		N	-0-					-0-	
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97	2		N	-0-					-0-	
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	2		N	-0-					-0-	

RILEY, T. S.										WELL #:		1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3597 - 3436	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68	2		N	-0-					-0-	
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46	2		N	-0-					-0-	
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-					-0-	
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98	2		N	-0-					-0-	
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109	2		N	-0-					-0-	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2	N	-0-	-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
03	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2	N	-0-	-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
04	14B	DENY	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

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SSC, INC.				810842							
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 -	6415
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						163
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			163
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			163
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024											

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 -	6530
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2024											

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
MASTERSON, R. S.				WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 -	5394
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-

MASTERSON "66"				WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 -	5423
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-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 -	5340
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 -	5301
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684											
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5443				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 - 5464				
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-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 - 5460				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820		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-

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5818 - 5833				
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-

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5844 - 5852				
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					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152											
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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		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-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES					630684											
MASTERSON B					WELL #:		1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 - 5868	
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-
MASTERSON A					WELL #:		7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5964 - 5969	
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-
MASTERSON "B"					WELL #:		2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5883 - 5908	
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-
MASTERSON "B" UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5925 - 5930	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			9
MASTERSON					WELL #:		1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5284 - 5804	
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//			47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			//CONT.//			630684													
MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 176602			COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
MASTERTSON "J-2" UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 180373			COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
MASTERTSON "J-3" UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 185124			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)			47711 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE							
WILD HORSE ENERGY			923282																
MASTERTSON			WELL #:			1	RRCID -> 227185			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972						
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-					8	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					8	
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					8	
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2				N	-0-					8	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					8	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ATLAS OPERATING LLC			036587			RRCID -> 073322			COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710							
WRIGHT			WELL #:																
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017																			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5290 - 6929
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
C & S OPERATING				121055							
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.				196082							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948
01	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
*05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971
01	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
*05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		196082													
MALLET RANCH			WELL #:		2509	RRCID -> 114355			COMPL. DATE 09/30/1984			TOTAL	DEPTH	4980	PERF. 4864 - 4964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	7 #	1	-0-	-6	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
02	3 #	1	-0-	-2	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
03	3 #	2	-0-	-1	-0-			2 3			Y	-0-					-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
*05	2 R	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-					-0-	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-			1 3			Y	-0-					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489													
PERKINS, J. J.					WELL #:	1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948			TOTAL	DEPTH	4892	PERF. 4815 - 4892		
01	62 #	60	-0-	-2	-0-			9 1	51	9	Y	46					156	
02	56 #	53	-0-	-3	-0-			10 1	43	9	Y	39					195	
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-			12 1	50	9	Y	45	42	1			198	
04	DLQ G-10	54	-0-	54	54			10 1	44	9	Y	40					238	
05	DLQ G-10	60	-0-	60	114			9 1	51	9	Y	46	121	1			163	
06	DLQ G-10	54	-0-	54	168			7 1	47	9	Y	43					206	
PERKINS ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 053623			COMPL. DATE 04/17/1972			TOTAL	DEPTH	4997	PERF. N/A		
01	310 #	191	-0-	-119	-0-			191 2			Y	-0-					-0-	
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-			330 2			Y	-0-					-0-	
03	279 #	159	-0-	-120	-0-			159 2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	322	-0-	322	322			322 2			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	237	-0-	237	559			237 2			Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	8	-0-	8	567			8 2			Y	-0-					-0-	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7					WELL #:	29	RRCID -> 056873			COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL	DEPTH	4895	PERF. N/A		
01	155 #	65	-0-	-90	-0-			18 2	47	9	Y	43	39	1			239	
02	140 #	104	-0-	-36	-0-			61 2	43	9	Y	39					278	
03	124 #	72	-0-	-52	-0-			25 2	47	9	Y	43	85	1			236	
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64			18 2	46	9	Y	42					278	
05	DLQ G-10	110	-0-	110	174			64 2	46	9	Y	42					320	
06	DLQ G-10	96	-0-	96	270			49 2	47	9	Y	43	110	1			253	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7					WELL #:	30	RRCID -> 059571			COMPL. DATE 08/08/1983			TOTAL	DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840		
01	62 #	52	-0-	-10	-0-			28 1	24	9	Y	22	20	1			125	
02	56 #	53	-0-	-3	-0-			31 1	22	9	Y	20					145	
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-			80 1	24	9	Y	22	42	1			125	
04	DLQ G-10	32	-0-	32	32			9 1	23	9	Y	21					146	
05	DLQ G-10	55	-0-	55	87			32 1	23	9	Y	21					167	
06	DLQ G-10	47	-0-	47	134			24 1	23	9	Y	21	55	1			133	
PERKINS ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 098744			COMPL. DATE 03/15/1982			TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4747 - 4847		
01	155 #	114	-0-	-41	-0-			96 1	18	9	Y	16					52	
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-			165 1	14	9	Y	13					65	
03	155 #	97	-0-	-58	-0-			80 1	17	9	Y	15	14	1			66	
04	DLQ G-10	176	-0-	176	176			161 1	15	9	Y	14					80	
05	DLQ G-10	137	-0-	137	313			119 1	18	9	Y	16	40	1			56	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	332			4 1	15	9	Y	14					70	

LEVELLELAND (SAN ANDRES) ERNMAR INVESTMENTS, INC. RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7										//CONT.// 53411 426 253489 WELL #: 36										NON-ASSOCIATED 49B RRCID -> 122811										COMPL. DATE 03/11/1986										TOTAL DEPTH 4906										PERF. N/A										CNTY: COCHRAN									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																	
01	10 #	8	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
04	DLQ G-10	8	-0-	-0-	8	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
05	DLQ G-10	7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	15	7	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
06	DLQ G-10	7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	22	7	Y	-0-	-0-	-0-							-0-																																																	
FINALY RESOURCES LLC RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7																				268323 WELL #: 31										RRCID -> 059362										COMPL. DATE 07/18/1974										TOTAL DEPTH 4950										PERF. N/A									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
SLAUGHTER ESTATE "H"																				WELL #: 1										RRCID -> 099881										COMPL. DATE 05/11/1982										TOTAL DEPTH 5018										PERF. 4808 - 4828									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7																				WELL #: 34										RRCID -> 104643										COMPL. DATE 03/12/1982										TOTAL DEPTH 4910										PERF. 4812 - 4900									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7																				WELL #: 35										RRCID -> 122810										COMPL. DATE 01/26/1986										TOTAL DEPTH 4908										PERF. N/A									
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER																				445469 WELL #: 3										RRCID -> 109166										COMPL. DATE 02/02/1984										TOTAL DEPTH 4804										PERF. 4736 - 4731									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	387																																																	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984																																																																					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN						
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693	- 4774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			130
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			130
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			130
04	60 #	-0-	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
FRENCH, JACK					WELL #:	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586	- 4758			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
RECLASSIFIED TO OIL					12/15/2021									
KALA OIL COMPANY					450240									
PEDEN, OREN					WELL #:	RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766	- 4926			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
PLUGGED AND ABANDONED					05/20/2022									
OILWELL OPERATORS, INC.					621040									
MASTEN -J-					WELL #:	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800	- 4875			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	86 R	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	274 R	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
MASTEN -J-					WELL #:	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870	- 4938			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RMB OPERATING LLC					714207									
CRAWFORD, M. M.					WELL #:	RRCID -> 056500	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A				
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870	- 4889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370									
LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4670 - 4720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
WALKING X OIL CO.		892810									
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A	
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	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875	
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-	
LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3345 - 3355	
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										
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 -	3346		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 #:		1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 -	3454		
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 #:		1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 -	3357		
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 #:		2028	RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 -	3357		
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 #:		2012	RRCID -> 099666		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 -	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 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-				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 #:		3012	RRCID -> 101162		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 -	3355		
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 #:		1013	RRCID -> 136842		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3359 - 3373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 08/17/1990		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 09/03/1990		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3351 - 33359		
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 09/21/1990		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 G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID -> 136849		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3384 - 3393		
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 #:		1029	RRCID -> 138977		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3348 - 3374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 05/15/1991		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 05/08/1991		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 05/04/1991		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 03/26/1991		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 04/28/1991		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 G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID -> 138984		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3340 - 3368					
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) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES													
LOOP G.S.U. WELL #: 8028 RRCID -> 138985 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOOP G. S. U. WELL #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2811 - 3025													
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	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 #: 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 03/09/1993 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393													
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 #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		9012	RRCID -> 299113	COMPL. DATE 09/25/2024		TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3346 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LYNCH (YATES)				55986 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3394 - 3398
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-
MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)				58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5927 - 5944
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)				62466 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COCHRAN			
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC				100614							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)				62697 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
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-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B													CNTY: COTTLE																
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																													
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1													RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252 - 5256													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01		9982 #	6963		-0-	-3019		-0-		238 1	6725 3		3	Y	-0-					39									
02		9016 #	2795		-0-	-6221		-0-		98 1	2697 3		3	Y	-0-					39									
03		9486 #	2471		-0-	-7015		-0-		87 1	2384 3		3	Y	-0-					39									
04		9180 #	4134		-0-	-5046		-0-		151 1	3983 3		3	Y	-0-					39									
05		9021 #	4267		-0-	-4754		-0-		154 1	4113 3		3	Y	-0-					39									
06		6750 #	4472		-0-	-2278		-0-		169 1	4303 3		3	Y	-0-					39									
NEWSOM (YATES)													65370 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GAINES							
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222																
ANDREWS A													WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934 - 3012												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
ROBERTSON A													WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937 - 3016												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
MOORE, M. A.													WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951 - 3028												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
WINSTON													WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036 - 3122												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
MOORE, M. A.													WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926 - 3004												
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-									

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937	- 3017
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928	- 3006
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920	- 2999
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985	- 3034
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106	- 3153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LYNX OPERATING CO., INC.				516255				CNTY: COTTLE		
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046	- 3064
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2024										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922	- 3065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
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-

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//		100152											
MASTERTSON RANCH 40			WELL #:		1	RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 6081 - 6093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
MASTERTSON RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6010 - 6018				
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	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/03/2025											
MASTERTSON RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5926 - 5934				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/24/2025											
GIBSON, J. J. "40"			WELL #:		10A	RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6121 - 6133				
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-
GIBSON, J. J.			WELL #:		9A	RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6107 - 6118				
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-
MASTERTSON RANCH 41			WELL #:		8A	RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6012 - 6029				
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-
CASE OIL			139105													
DAVIS-JONES			WELL #:		1	RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6392 - 6421				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CREED OPERATING CO., LLC				188555						
GIBSON, J.J.			WELL #:	1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 -	6268
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:	1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 -	6158
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-
MASTERTSON, FLOYCE			WELL #:	2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A	
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-
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684						
RATLIFF			WELL #:	1	RRCID -> 251233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 -	6157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 -	6154
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-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX				659782						
WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:	1	RRCID -> 150782	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 -	7510
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2	Y	-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	Y	-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2505	2	8 9	7
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2313	2	14 9	13
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	Y	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616									
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	464	2	17 9 Y	133
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2	Y	133
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	133
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	133
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	668	2	41 9 Y	170
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4 9 Y	174
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
03	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
04	11 X	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9 Y	2
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12 9 Y	13
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792									
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2	Y	96
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	96
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	96
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	96
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2 9 Y	98
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916									
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2	Y	4
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	4
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	4
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	4
*06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
01	651 N	609 -0-	-42 -0-	609 2	Y	-0-			-0-
02	598 N	598 -0-	-0- -0-	598 2	Y	-0-			-0-
03	950 N	950 -0-	-0- -0-	950 2	Y	-0-			-0-
04	803 N	803 -0-	-0- -0-	803 2	Y	-0-			-0-
05	877 N	877 -0-	-0- -0-	877 2	Y	-0-			-0-
06	846 N	846 -0-	-0- -0-	846 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013									
01	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643									
01	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704									
01	930 N	854 -0-	-76 -0-	854 2	Y	-0-			-0-
02	839 N	839 -0-	-0- -0-	839 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1333 -0-	-0- -0-	1333 2	Y	-0-			-0-
04	1127 N	1127 -0-	-0- -0-	1127 2	Y	-0-			-0-
05	1231 N	1231 -0-	-0- -0-	1231 2	Y	-0-			-0-
06	1188 N	1188 -0-	-0- -0-	1188 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934									
01	1147 N	1069 -0-	-78 -0-	1069 2	Y	-0-			161
02	1049 N	1049 -0-	-0- -0-	1049 2	Y	-0-			161
03	1668 N	1668 -0-	-0- -0-	1668 2	Y	-0-			161
04	1410 N	1410 -0-	-0- -0-	1410 2	Y	-0-			161
05	1542 N	1542 -0-	-0- -0-	1542 2	Y	-0-			161
*06	1486 N	1486 -0-	-0- -0-	1486 2	Y	-0-			161
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568									
01	1302 N	1202 -0-	-100 -0-	1202 2	Y	-0-			-0-
02	1180 N	1180 -0-	-0- -0-	1180 2	Y	-0-			-0-
03	1876 N	1876 -0-	-0- -0-	1876 2	Y	-0-			-0-
04	1586 N	1586 -0-	-0- -0-	1586 2	Y	-0-			-0-
05	1733 N	1733 -0-	-0- -0-	1733 2	Y	-0-			-0-
06	1672 N	1672 -0-	-0- -0-	1672 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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE										
PETEX //CONT.// 659782										
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-	62
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-	62
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	2	9 9 Y	8	70
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-	70
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19 9 Y	17	87
*06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7 9 Y	6	93
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038										
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-	-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	Y	-0-	-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-	-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-	-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646										
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	Y	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	Y	-0-	-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-	-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-	-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780										
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	Y	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-	-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-	-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074										
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	Y	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856										
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236										
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-		1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		1
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8 9	Y	7		8
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		5
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		5
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		5
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		5
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1		6
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		6
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	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 #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		3
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		3
04	T. A.		10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-		3
05	T. A.		11	-0-	11	21	10	2	1 9	Y	1		4
*06	T. A.		10	-0-	10	31	10	2		Y	-0-		4

RHOMBICHAHM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750										
FOX										WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7968 - 7932		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				142	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				142	

WAGNER OIL COMPANY BROTHERS										891175		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7812 - 8436		
01	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	-0-	47	1	1333	3	N			-0-				14	
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	-0-	40	1	1090	3	N			-0-				14	
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	-0-	52	1	1415	3	N			-0-				14	
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	N			-0-				14	
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N			-0-				14	
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	-0-	49	1	1239	3	N			-0-				14	

RILEY, NORTH (YATES) CITATION OIL & GAS CORP. HUMBLE-SHELL FEE										76707 333 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
										WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2855 - 3087		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC DOSS YATES 365										742122		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3112 - 3148		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				49	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/04/2019										

DOSS YATES 395										WELL #:		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3129		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				87	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/10/2020										

DOSS YATES 395										WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3094 - 3133		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				88	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/11/2019										

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 8A

PAGE: 45

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
DOSS YATES 365		WELL #:			RRCID ->	191006	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3094 -	3134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
		PLUGGED AND ABANDONED_____		12/09/2019										

SPARKS YATES 396		WELL #:			RRCID ->	203956	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3177 -	3228	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
		PLUGGED AND ABANDONED_____		10/11/2018										

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:			RRCID ->	207565	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3064 -	3120	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
		PLUGGED AND ABANDONED_____		08/09/2018										

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:			RRCID ->	211381	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2945 -	3184	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
		PLUGGED AND ABANDONED_____		12/27/2018										

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 -	3112	
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)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99						N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)			//CONT.//			82225 852			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
H & J SECTION 217			WELL #:			16			RRCID -> 078230			COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
OXY USA WTP LP					630555													
WEST SEMINOLE SA UNIT					WELL #:			1211Y			RRCID -> 293541			COMPL. DATE 04/17/2019			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
OXY USA INC.					630591													
MANN GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 020764			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298	
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-	
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-	-0-						N	-0-				-0-	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	SI MULT		-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT					WELL #:			9			RRCID -> 034936			COMPL. DATE			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-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
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 05/20/2023		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5040 - 5635						
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 17310 04/23/2024															
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 03/07/2023		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175						
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						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122											
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID -> 287600		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)															
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
TAYLOR, B. J.															
					86020 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					100152										
					WELL #:	1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE	
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-	
STOCKYARD (SAN ANDRES)															
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC															
COOK, E. ESTATE "A"															
					86252 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					100402										
					WELL #:	4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581	
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-	
DINES															
					WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574	
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-	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.															
COOK, E. ESTATE															
					849735										
					WELL #:	3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559	
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3				N	-0-	-0-	
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3				N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-						N	-0-	-0-	
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-						N	-0-	-0-	
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-						N	-0-	-0-	
WALLACE															
					WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35 6	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025 - WELL PLUGGED 03/13/25															
TEX-MEX															
CONTANGO RESOURCES, LLC															
KNIGHT															
					89005 001	ASSOCIATED					EXEMPT				
					100222										
					WELL #:	1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 - 4602	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			89005 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
KNIGHT			WELL #: 1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	- 7141
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)			89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152					
THOMAS, R. A. ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 102500	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 6202	- 6232
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-
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			101
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-			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED			11/14/2008					
SHELBY PRODUCTION, INC.			773684					
TIPPEN			WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754	- 6758
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		203
02	2408 X	2371	-0-	-37	-0-	2371 2		203
03	2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	1455 2		203
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		203
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		203
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		203

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC				525195											
MARKHAM				WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907			
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-			122
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-			122
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-			122
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-			122
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-			122
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	456	2	37 4	N	27					149
						30	9								
VCG (CONGL.)				92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
MAJORS A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336			
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5732 3	N	43					131
						47	9								
02	5768 X	5186	-0-	-582	-0-	181	1	4953 3	N	47					178
						52	9								
03	6386 X	3387	-0-	-2999	-0-	117	1	3217 3	N	48	125 1				101
						53	9								
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	192	1	5086 3	N	57	91 1				67
						63	9								
05	6107 X	5350	-0-	-757	-0-	192	1	5126 3	N	29					96
						32	9								
06	5790 X	4692	-0-	-1098	-0-	177	1	4496 3	N	17					113
						19	9								
MAJORS A				WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A			
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	97	1	2731 3	N	55					87
						61	9								
02	2856 X	2533	-0-	-323	-0-	86	1	2371 3	N	69					156
						76	9								
03	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	92	1	2517 3	N	2	81 1				77
						2	9								
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	100	1	2645 3	N	48	100 1				25
						53	9								
05	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	99	1	2629 3	N	51					76
						56	9								
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	101	1	2556 3	N	32					108
						35	9								

VCG (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY LHB			//CONT.// 92814 500 891175 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 255197		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2008				CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	477	3	N	-0-					67
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	416	3	N	-0-					67
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	523	3	N	-0-					67
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	460	3	N	-0-	7				74
								8	9									
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	410	3	N	-0-					74
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-						N	NO RPT					74
KOEGLER			WELL #:		1	RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853						
01	7750 X	7653	-0-	-97	-0-	-0-		7607	3	46	9	N	42					92
02	7000 X	6832	-0-	-168	-0-	-0-		6795	3	37	9	N	34					126
03	7657 X	7513	-0-	-144	-0-	-0-		7482	3	31	9	N	28	106	1			48
04	7410 X	7154	-0-	-256	-0-	-0-		7130	3	24	9	N	22					70
05	7657 X	7452	-0-	-205	-0-	-0-		7418	3	34	9	N	31					101
06	7410 X	7074	-0-	-336	-0-	-0-		7056	3	18	9	N	16					117
RUSSELL			WELL #:		10	RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016				TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948						
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1068	3	N	5					59
								6	9									
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1241	3	N	4					63
								4	9									
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	2111	3	N	1					64
								1	9									
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1846	3	N	-0-					64
05	1426 N	640	-0-	-786	-0-	-0-		23	1	614	3	N	3					67
								3	9									
06	2130 N	1209	-0-	-921	-0-	-0-		46	1	1160	3	N	3					70
								3	9									
WASSON			95397 001 386310 WELL #:		ASSOCIATED 6386GC		CAPACITY RRCID -> 188935				CNTY: YOAKUM COMPL. DATE 04/12/2002				TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORNELL UNIT PF WELL			WELL #:		1	RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORNELL UNIT			WELL #:		6364GC	RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002				TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CORNELL UNIT		WELL #:		6352GC	RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712	- 4780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6396GC	RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675	- 4747	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORNELL UNIT		WELL #:		6398GC	RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661	- 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASSON				//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM	
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
CORNELL UNIT				WELL #:		6335GC		RRCID ->		219668		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CORNELL UNIT				WELL #:		6372GC		RRCID ->		257827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
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-
DENVER UNIT				WELL #:		7540GC		RRCID ->		101540		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832	
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-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID -> 174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683	- 4748
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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 #:		7565GC	RRCID -> 175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716	- 4792
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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 #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 -	4790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6551GC	RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654 -	4743				
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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DENVER UNIT		WELL #:		4547GC	RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	-	4710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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 #:		4448GC	RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	-	4822
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7444GC	RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	-	4846
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580	-	5177
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	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-		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 #:		4340GC	RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652	-	4731
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4657	-	4740
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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-		Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544															
DENVER UNIT		WELL #:		4447GC		RRCID -> 191354		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4778		PERF. 4721 - 4730							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	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-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 4769 - 4826							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360 PERF. 4770 - 4780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4720 - 4775							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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 #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4690 - 4759			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4750 - 4788			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-			Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876 PERF. 4808 - 4841						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-
DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749						
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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544					
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #:		4466GC	RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650 - 4713	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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-

DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705 - 4732	
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-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544					
DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207				CAPACITY		CNTY: TERRY	
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958							
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID -> 240180	COMPL. DATE 08/24/2021	TOTAL DEPTH 7857	PERF. 7066	- 7707
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	297 2	146 9	Y	133 117 1 89
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	76 2	36 9	Y	33 63 1 59
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	38 2	33 9	Y	30 52 1 37
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0- 34 1 3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	92 2	141 4	Y	80 38 1 45
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	88 9			
						333 2	144 4	Y	123 137 1 31
						135 9			
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 241383	COMPL. DATE 06/03/2021	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7110	- 7674
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668
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-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS